

вертикальная
интеграция.
новые возможности

годовой отчет

2010



СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ	4
Совместное обращение председателя Совета директоров и генерального директора ОАО «ТАНЕКО» к акционерам, инвесторам и партнерам	4
О КОМПАНИИ	6
Статус	8
Миссия	8
Стратегические цели	8
Структура акционерного капитала ОАО «ТАНЕКО»	10
Основные направления деятельности	10
Окружение	10
Партнеры	12
Персонал	12
ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	14
Основные показатели деятельности за 2010 год	16
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	24
Система управления	26
Принципы и стандарты корпоративного управления	26
Состав Совета директоров ОАО «ТАНЕКО»	27
Состав Правления ОАО «ТАНЕКО»	28
Общее собрание акционеров ОАО «ТАНЕКО»	30
Совет директоров ОАО «ТАНЕКО»	31
Генеральный директор, Правление ОАО «ТАНЕКО»	33
Управление рисками	34
Корпоративный контроль	34
Механизмы управления	36
Управление персоналом	37
Управление имуществом	40
Управление финансами	42
Управление материально-техническим обеспечением	44
Контроль затрат	46
Промышленная безопасность и экологическая деятельность	48
Управление корпоративным брендом	56
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	58
Аудиторское заключение	60
Бухгалтерская отчетность ОАО «ТАНЕКО» за 2010 год	62
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИНТЕРЕСОВ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	66
Обеспечение интересов акционеров	68
Раскрытие информации	69
Перечень совершенных Обществом в отчетном году крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность	70
КОРПОРАТИВНАЯ СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	78
Принципы корпоративной социальной ответственности	80
Социальные программы для персонала	80
ПРИЛОЖЕНИЯ	82
Информационная справка о членах Совета директоров ОАО «ТАНЕКО»	84
Информационная справка о членах Правления ОАО «ТАНЕКО»	85
Перечень основных вопросов, рассмотренных на заседаниях Совета директоров и Правления в отчетном году	87
Основные события отчетного года	88
Контактная информация	94

СОВМЕСТНОЕ ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОАО «ТАНЕКО» К АКЦИОНЕРАМ, ИНВЕСТОРАМ И ПАРТНЕРАМ



Генеральный директор
Х.А. Багманов

2010 год был для нас знаковым. Мы приложили максимум усилий для достижения поставленной цели. Строительно-монтажные работы на объектах Первой очереди Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов успешно завершены в намеченные сроки – 10 октября 2010 года. Преодолен важный рубеж – начато комплексное опробование на всех объектах первой очереди ТАНЕКО.

В отчетном году выполнение строительно-монтажных работ составило 23 млрд рублей. Компанией «Татнефть» в 2010 году обеспечено стабильное финансирование Проекта в размере 59 млрд рублей, освоено 50 млрд рублей капиталовложений.

Завершено строительство финансируемых из Инвестиционного фонда Российской Федерации объектов внешней инфраструктуры Комплекса: нефтепровода, продуктопровода и железнодорожной сети.

В соответствии с программой строительно-монтажных и пусконаладочных работ введены системы подачи нефти, природного газа, пара и электроэнергии на объекты первого пускового комплекса и общезаводского хозяйства.

В октябре 2010 года с участием Президента Республики Татарстан Р.Н.Минниханова начато комплексное опробование установки ЭЛОУ-АТ-7. 26 октября Президент Российской Федерации Д.А.Медведев осуществил первый прием нефти и запуск ЭЛОУ-АТ-7 в пусконаладочном режиме. 31 декабря была получена первая продукция. В настоящее время проводится комплексное опробование на всех объектах первой очереди ТАНЕКО для выхода на коммерческую эксплуатацию и отгрузку продукции.

Одновременно в течение отчетного года велись проектные и строительно-монтажные работы по следующему этапу развития проекта - комбинированной установке гидрокрекинга с производством базовых масел.

В 2011 году перед ОАО «ТАНЕКО» стоят задачи по обеспечению устойчивого развития производства и выпуску продукции, отвечающей высоким стандартам качества. В целях достижения экономической эффективности переработки нефти предстоит завершить строительство и произвести пуск вакуумного блока ЭЛОУ-АВТ-7, установок висбрекинга и производства серы.

Председатель Совета директоров
Ф.Х. Давлетшин



Строительство нефтеперерабатывающего комплекса в Нижнекамске ведется в рамках укрепления вертикальной интеграции Группы компаний «Татнефть» путем создания собственного высокотехнологичного нефтеперерабатывающего блока. Проект одобрен Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Татарстан. Значение проекта в целом определено федеральным статусом.

Мы выражаем благодарность акционерам, коллективам ОАО «Татнефть», ОАО «ТАНЕКО» и деловым партнерам за общий вклад в успешную реализацию проекта, аккумулировавшего передовые достижения зарубежной и отечественной нефтепереработки.

Особое значение в успехе строительства имеет слаженное руководство команды высоких профессионалов во главе с генеральным директором ОАО «Татнефть» Ш.Ф.Тахаутдиновым.

Большое внимание и содействие Проекту уделяется Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Татарстан, оказывающими большую помощь в координации действий республиканских и федеральных органов управления и контроля, в привлечении республиканских и российских строительно-монтажных компаний.

От имени всех участников Проекта мы выражаем большую признательность Президенту Республики Татарстан Р.Н.Минниханову за поддержку и личное участие в реализации Проекта, за его понимание и помощь в сложном деле создания нефтеперерабатывающего Комплекса.

Уважаемые акционеры, мы видим огромные перспективы для развития ОАО «ТАНЕКО» и уверены, что с вашей поддержкой способны успешно реализовать следующие этапы строительства и в плановые сроки вывести завод на проектную мощность в полном объеме.

Председатель Совета директоров

Ф.Х. Давлетшин

Генеральный директор

Х.А. Багманов

О КОМПАНИИ

- Статус
- Миссия
- Стратегические цели
- Структура акционерного капитала ОАО «ТАНЕКО»
 - Основные направления деятельности
- Окружение
- Партнеры
- Персонал

2010

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



СТАТУС

Проект реализуется в целях повышения конкурентоспособности и прибыльности вертикально-интегрированной компании ОАО «Татнефть», в которой ОАО «ТАНЕКО» отведена роль производителя востребованных на рынке высококачественных нефтепродуктов.

ОАО «ТАНЕКО» - социально ориентированное динамично развивающееся предприятие, нацеленное на усиление долгосрочных конкурентных позиций Группы компаний «Татнефть» и повышение прибыльности бизнеса на основе безопасного производства.

МИССИЯ

Обеспечение высокотехнологичной, эффективной и экологичной переработки нефти и выпуск конкурентоспособной продукции на благо Республики Татарстан и России в рамках укрепления вертикальной интеграции Группы компаний «Татнефть».

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

- Выпуск продукции, отвечающей высоким экологическим стандартам при минимальном влиянии процессов производства на окружающую среду.
- Формирование и поддержание репутации надежного производителя высококачественных нефтепродуктов, удовлетворяющих требованиям и ожиданиям потребителей.
- Обеспечение безопасных условий труда для работников, участвующих в производстве или связанных с производственной деятельностью ТАНЕКО.



Обеспечение высокотехнологичной, эффективной и экологичной переработки нефти и выпуск конкурентоспособной продукции в рамках укрепления вертикальной интеграции Группы компаний «Татнефть»

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОАО «ТАНЕКО»

№ п/п	Акционеры	Доля в уставном капитале, %
1	ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина	91%
2	ОАО «Связьинвестнефтехим»	9%

Для реализации проекта в октябре 2005 года зарегистрировано ЗАО «Нижнекамский НПЗ», являющееся заказчиком строительства. Учредителями выступили ОАО «Татнефть», ОАО «Связьинвестнефтехим», «Фурман Холдингс Лимитед», «Хавлейн Интерпрайзес Лимитед».

В июне 2007 года Закрытое акционерное общество «Нижнекамский нефтеперерабатывающий завод» изменило свое фирменное наименование на Открытое акционерное общество «ТАНЕКО».

В 2009 году акции, принадлежащие «Фурман Холдингс Лимитед» и «Хавлейн Интерпрайзес Лимитед», были приобретены ОАО «Татнефть», в результате чего доля ОАО «Татнефть» в уставном капитале ОАО «ТАНЕКО» составила 91%.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основным направлением деятельности ОАО «ТАНЕКО» после завершения строительства и ввода в эксплуатацию в полном объеме производственных мощностей является глубокая переработка татарстанской нефти (планируемая глубина переработки – 97%) с производством продукции высокого передела, в том числе экологически чистых топлив европейского качества (Евро-5).

По состоянию на отчетный 2010 год основными направлениями деятельности ОАО «ТАНЕКО» являются проектирование, организация поставок, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ.

ОКРУЖЕНИЕ

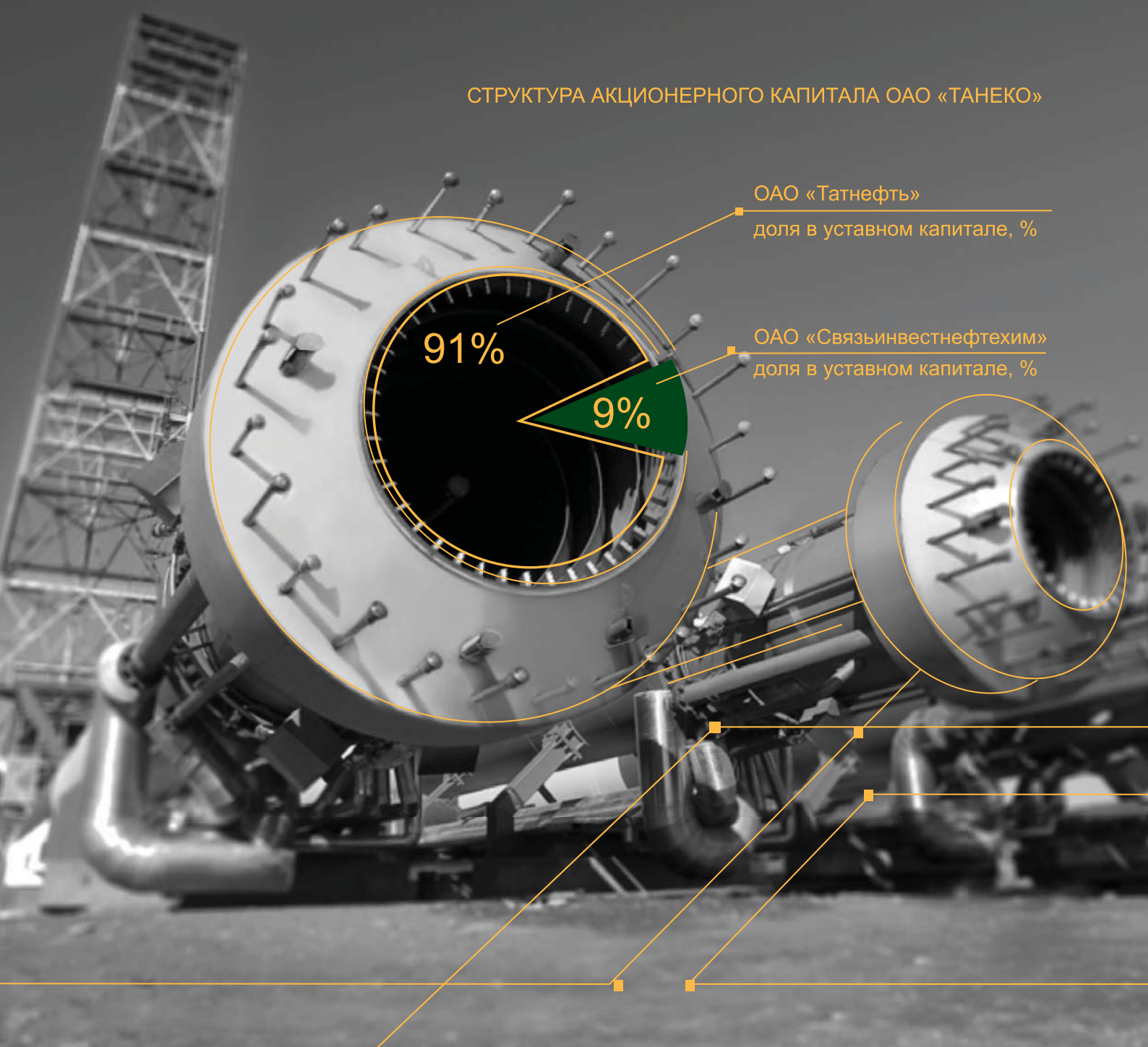
Окружением ОАО «ТАНЕКО» по сегментам нефтеперерабатывающего бизнеса после ввода в эксплуатацию Комплекса будут следующие заводы: ОАО «ТАИФ-НК» (ОАО «ТАИФ»), ОАО «Уфимский НПЗ» (ОАО «АНК «Башнефть»»), ОАО «Уфанефтехим» (ОАО «АНК «Башнефть»»), ОАО «Новыйл» (ОАО «АНК «Башнефть»»), ОАО «Газпром нефтехим Салават» (ОАО «Газпром»), ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» (ОАО НК «Роснефть»), ОАО «Куйбышевский НПЗ» (ОАО НК «Роснефть»), ООО «ЛУКОЙл-Пермнефтеоргсинтез» (ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»»), ОАО «Орскнефтеоргсинтез» (ОАО НК «РуссНефть»), ОАО «Омский НПЗ» (ОАО «Газпромнефть»).

К факторам, обеспечивающим конкурентное преимущество ОАО «ТАНЕКО» после ввода в эксплуатацию Комплекса, относятся:

- применение современных инновационных технологий, обеспечивающих высокий объем и широкую номенклатуру выпускаемой продукции;
- выгодное географическое положение Комплекса - близость к поставщикам сырья и потребителям;
- наличие развитой транспортной инфраструктуры.

Присутствие ОАО «ТАНЕКО» в составе Группы компаний «Татнефть» дает возможность увеличения добавленной стоимости и доведения конкурентоспособной и качественной продукции до конечного потребителя.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОАО «ТАНЕКО»



ПАРТНЕРЫ

На начальной стадии реализации Проекта в качестве консультанта по техническим вопросам и подрядчика по управлению проектом привлекались международные инжиниринговые компании - «Фостер Уилер» и «Флуор».

Генеральным проектировщиком Комплекса является ведущий российский проектный институт ОАО «ВНИПИнефть». Также с ОАО «ВНИПИнефть» в 2009 году заключен договор на оказание услуг по проектированию и поставкам по объектам установки гидрокрекинга.

Лицензиары, с которыми заключены лицензионные соглашения: «UOP Limited», «Shell Global Solutions», «Haldor Topsoe», «Worley Parsons», «Chevron Lummus Global», «Axens», «Du Pont», «Foster Wheeler USA», «GE Infrastructure Technology», «UOP N.V.», «Basell Poliolefine Italia», «La Seda de Barcelona», ГУП «Институт нефтехимпереработки РБ».

Генеральным подрядчиком по строительству ЭЛОУ-АВТ-7 и объектов ОЗХ выбрана компания ООО «Нефтегазинжиниринг».

Также подрядчиками по строительству выступают компании ООО НПФ «ЭИТЭК» (водоблок, химводоочистка), ООО «ИНВЭНТ» (очистные сооружения, высоковольтные линии), ЗАО «Электроцит» (внешнее электроснабжение), ООО УК «Главнефтегазстройсервис» (внеплощадочный газопровод).

Генеральным подрядчиком по автоматизации является компания «Йокогава Электрик».

Пусконаладочными компаниями установок Этапа 1А1 выбраны ОАО «Оргнефтехимзаводы» и ЗАО «Северодонецкий Оргхим».

Финансовым консультантом Проекта является ОАО Банк ЗЕНИТ.

Юридическим консультантом Проекта определена компания «Аллен энд Овери Легал Сервисиз».

Международным страховым консультантом решением Совета директоров выбрана компания ЗАО «Марш – страховые брокеры».

Международным экологическим консультантом Проекта выступает компания «ERM Eurasia Limited».

Международным маркетинговым консультантом определена компания «Буз Аллен Гамильтон».

Налоговым консультантом Проекта является компания «Энерджи Консалтинг».

ПЕРСОНАЛ

Среднесписочная численность персонала ОАО «ТАНЕКО» в 2010 году составила 1 528 человек.

В связи с тем, что ОАО «ТАНЕКО» выполняет функции заказчика-застройщика строительства Комплекса, на капитальном строительстве в 2010 г. было занято 1 198 человек, что составляет 78,4% от общей численности.

На капитальном строительстве
было занято
1 198 человек,
что составляет 78,4%
от общей численности коллектива



ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- Основные показатели деятельности за 2010 год

2010

Годовой отчет



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2010 ГОД

ОАО «Татнефть» развивает нефтеперерабатывающий сегмент и реализует проект ТАНЕКО в целях увеличения объемов производства и реализации готовых видов продукции высокой конкурентоспособности, как один из стратегических приоритетов вертикальной интеграции и обеспечения долгосрочного устойчивого развития бизнеса.

После ввода в эксплуатацию всех мощностей ОАО «ТАНЕКО» планируемая глубина переработки – 97%. Для сравнения: в России этот показатель в настоящее время составляет в среднем около 72%. Об уникальности Проекта свидетельствует коэффициент Нельсона, характеризующий сложность переработки, – 15 (по РФ – 4,9).

С целью определения оптимальной конфигурации Комплекса НП и НХЗ были выбраны технологии с наилучшими технико-экономическими и интегральными показателями эффективности инвестиций. В перспективе Комплекс будет производить около 20 видов продуктов переработки нефти, в том числе импортозамещающую продукцию.

С целью реализации проекта выполнены следующие мероприятия:

По проектированию

В течение 2010 года в производство работ выдано проектно-сметной документации в стоимости строительно-монтажных работ на сумму 15 766,22 млн рублей.

Из 218 титулов, входящих в состав Этапа 1А1, завершено проектирование по 214 титулам.

Для обеспечения строительно-монтажных работ на постоянной основе организовано присутствие специалистов авторского надзора от всех проектных институтов.

На строительной площадке функционирует постоянное представительство ОАО «ВНИПИнефть», в состав которого входят проектная группа и группа авторского надзора.

ОАО «ТАНЕКО» совместно с ОАО «Татнефть» принимали участие в выполнении проектных работ по объектам Комплекса, проводилась совместная проработка проектов договоров на проектные работы в части объемов работ и соответствия сметных расчетов стоимости работ нормативным документам.

По прямым договорам между ОАО «ТАНЕКО» и ОАО «ТатНИПИнефть» выполнялись работы по проектированию, подготовке сметной документации, разработке нормативных документов, экспертизе договоров на выполнение проектных работ.

По поставкам

Особое внимание уделено размещению заказов критических позиций оборудования и проведению работ по ускорению поставок по уже заключенным договорам. В 2010 году интегрированной командой ОАО «Татнефть» и ОАО «ТАНЕКО» проведено 54 заседания конкурсной (тендерной) комиссии для определения поставщиков оборудования и материалов.

С начала строительства заключены контракты на поставку оборудования и материалов на общую сумму 48 459,6 млн рублей.

Для обеспечения комплектации строительства Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов с начала строительства поставлено оборудования и материалов на общую сумму 43 715,2 млн рублей, из них в 2010 году на сумму 28 459,7 млн рублей.

За 2010 год выдано в монтаж оборудование на сумму 18 086 млн рублей.



С начала строительства
поставлено оборудования и
материалов на общую сумму

43 715,2
млн рублей,

из них в 2010 году на сумму

28 459,7
млн рублей

По подготовке строительной площадки и выполнению строительно-монтажных работ

Всего с начала строительства получено и выдано для производства работ проектно-сметной документации в действующих ценах без НДС на сумму 58 158 млн рублей, в т.ч. 56 233 млн рублей по пусковому комплексу 1А1.

Выполнены физические объемы строительно-монтажных работ по объектам Этапа 1А1 за 2010 год:

- земляные работы – 2 092 тыс. куб.м;
- забивка свай – 12 260 шт.;
- укладка монолитного бетона – 193 978 куб.м;
- сборного железобетона – 19 879 куб.м;
- монтаж металлоконструкций – 76 124 тонн;
- подземных трубопроводов – 52,4 км;
- надземных трубопроводов – 690,7 км, в т.ч. междоуличных эстакад – 466,6 км;
- кабельных лотков – 502,2 км;
- укладка кабеля на эстакадах – 1 181,3 км.

В 2010 году строительно-монтажные работы выполнены в действующих ценах без НДС на сумму 23 363,2 млн рублей, что на 5% больше, чем в 2009 году.

За 2010 год специалистами интегрированной команды ОАО «Татнефть» и ОАО «ТАНЕКО» рассмотрено и утверждено 1 717 калькуляций на изготовление металлоконструкций и сборных железобетонных конструкций.

Производилась надлежащая внутренняя экспертиза и проверка сметных расценок и объемов строительно-монтажных работ на соответствие строительным нормам и правилам, а также проверка и приемка исполнительной документации в объеме 4 531 дела.

Должное внимание оказывалось охране труда и контролю качества работ. Большой эффект дала слаженная совместная работа служб республиканского Госстройнадзора, Ростехнадзора, ОАО «Татнефть», авторского надзора проектных институтов, интегрированной команды специалистов «Флуор» и управления капитального строительства ОАО «ТАНЕКО».

Осуществлен технический надзор за ходом:

- ведения земляных работ;
- погружения свай;
- строительства временных зданий и сооружений;
- ведения строительно-монтажных работ на технологических установках;
- ведения строительства объектов подсобного производственного и обслуживающего назначения;
- строительства объектов энергетического хозяйства;
- строительства объектов транспортного хозяйства;
- строительства наружных и внутренних сетей водоснабжения и канализации.



В 2010 году строительно-монтажные работы
выполнены в действующих ценах без НДС на сумму

23 363,2 млн рублей,

По финансированию и освоению капитальных вложений

В 2010 году по Проекту строительства Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов профинансировано 58 681,7 млн рублей с учетом НДС, с начала строительства до 01.01.2011 профинансировано 184 381,6 млн рублей с учетом НДС.

Стабильное целевое финансирование Проекта обеспечено ОАО «Татнефть». Выделение средств произведено в соответствии с утвержденным графиком при постоянной оценке эффективности и контроле инвестиций.

Освоение капитальных вложений ОАО «ТАНЕКО» за 2010 год по Комплексу нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов составило 49 548,9 млн рублей без НДС, в том числе проектно-изыскательские работы – 3 016,8 млн рублей; строительно-монтажные работы – 23 363,2 млн рублей; поставка оборудования – 18 086,0 млн рублей; управлением Проектом (в рамках договора на оказание услуг по управлению Проектом с «Флуор») – 887,3 млн рублей; лицензии – 318,5 млн рублей; прочие – 3 877,1 млн рублей.

С начала строительства на 01.01.2011 освоено 125 379,1 млн рублей без НДС, в том числе проектно-изыскательские работы – 19 286,2 млн рублей; строительно-монтажные работы – 53 891,3 млн рублей; поставки оборудования – 24 983,8 млн рублей; управлением Проектом («Флуор») – 8 680,4 млн рублей; лицензии – 2 138,4 млн рублей; прочие – 16 399 млн рублей.

ОАО «Татнефть», ОАО «ТАНЕКО» и ОАО Банк ЗЕНИТ в июне 2010г. организовано и осуществлено досрочное погашение задолженности в размере 2 млрд долл.США по Кредитному соглашению с BNP Paribas, обязательства по Кредитному соглашению исполнены. Все обременения в рамках Кредитного соглашения сняты.

В июле 2010г. погашена задолженность ОАО «ТАНЕКО» по договору займа с «КАФИ Файненс» в размере 74,9 млрд рублей, все договорные обязательства ОАО «ТАНЕКО» исполнены. Погашение задолженности было полностью обеспечено ОАО «Татнефть» в рамках целевой программы финансирования Проекта. В 2010 году заключены договора займа, по которым получено 157 938,85 млн рублей.

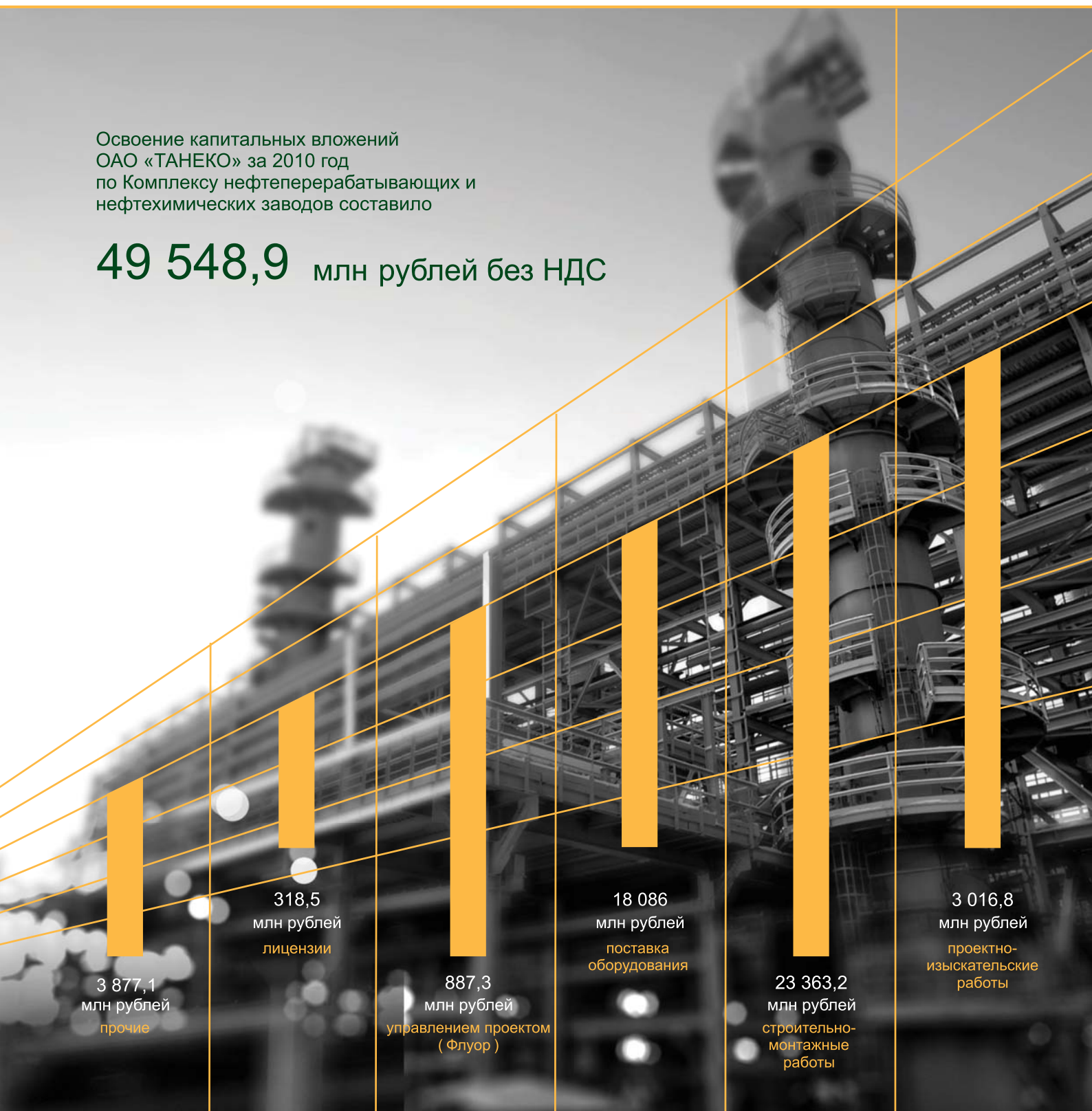
Финансирование непосредственно строительно-монтажных работ по Комплексу НП и НХЗ осуществлялось ОАО «ТАНЕКО» в соответствии с регламентом Казначейской системы. В рамках исполнения Казначейской системы, при предоставлении подрядчику от основных субподрядчиков и субподрядчиков всех подтверждающих документов, денежные средства по цепочке «ТАНЕКО – Подрядчик – Основной субподрядчик – Субподрядчик» переводятся в течение одного банковского дня. Казначейская система по проекту ТАНЕКО предполагает контроль трех звеньев оплаты и аналогична по количеству контролируемых звеньев применяемой в бюджетной сфере казначейской схемы платежей (Казначейство – Бюджетополучатель – Подрядчик/Поставщик).

Учитывая масштабность капитальных вложений, в целях защиты интересов участников Проекта страховым консультантом ЗАО «Марш – страховые брокеры» разработана программа страхования с участием международных перестраховочных компаний, предусматривающая многоуровневую систему страхования имущества и ответственности Заказчика, генподрядчиков и субподрядчиков на строительной площадке ОАО «ТАНЕКО». Все объекты строительно-монтажных работ, оборудование и машины на строительной площадке ОАО «ТАНЕКО» застрахованы в страховых компаниях СОАО «Национальная Страховая Группа» и ЗАО СК «Чулпан».

В обеспечение возврата авансовых платежей и исполнения гарантийных обязательств на гарантийный период от поставщиков и подрядчиков по состоянию на 31.12.2010г. получены банковские гарантии на сумму 2 146,2 млн рублей.

Освоение капитальных вложений
ОАО «ТАНЕКО» за 2010 год
по Комплексу нефтеперерабатывающих и
нефтехимических заводов составило

49 548,9 млн рублей без НДС



По пусконаладочным работам

10 октября 2010 года с участием Президента Республики Татарстан Р.Н.Минниханова начато комплексное опробование установки ЭЛОУ-АТ-7 на обкаточном продукте (дизельное топливо).

26 октября 2010 года с участием Президента Российской Федерации Д.А.Медведева состоялась церемония приема нефти и запуска ЭЛОУ-АТ-7 в пусконаладочном режиме.

В 2010 году выполнены следующие мероприятия:

- последовательно обеспечена готовность внеплощадочных и внутриплощадочных сетей водоснабжения и канализации;
- речная вода подана на Комплекс и по внутриплощадочным сетям на водоблок;
- произведена подача оборотной (охлажденной) воды с водоблока на технологические объекты и системы завода;
- успешно произведен запуск воздушно-компрессорной станции для проведения пневмоиспытаний;
- введена схема очистки стоков после промывок и испытаний с возвратом осветленной воды на Комплекс;
- введена схема глубокой очистки стоков с обеззараживанием;
- принято первое проектное напряжение 110 кВ, введены кабельные линии, КРУЭ-1 (комплектное распределительное элегазовое устройство), ПВВ-1 (помещение высоковольтных выключателей), ГПП-1 (главная понизительная подстанция), введены ПВВ-4, ГПП-4, задействовано 20 РТП (распределительная трансформаторная подстанция);
- сданы газопровод, на ГРП принят природный газ;
- сданы внешние паропроводы и Теплоцентр;
- принят пар на Комплекс - тепло подано на все 82 объекта завода;
- принят пар 15 ата для системы паротушения блока печей ЭЛОУ-АВТ-7;
- завершено строительство ЛЭП 220 кВ «ПС Узловая-Нижнекамск». Обеспечено электроснабжение от второго источника;
- завершено строительство и принята центральная лаборатория Комплекса;
- завершены работы по объектам, профинансированным из Инвестиционного фонда РФ (нефтепровод, продуктопровод, железная дорога).

В условиях приемки объектов в 2010 году повышалась роль эксплуатационного персонала с точки зрения контроля своевременного и качественного завершения работ на установках и объектах Этапа 1А1, выполнения пусконаладочных операций, готовности объектов к пуску в эксплуатацию в установленные сроки, разработке технологических инструкций и регламентов.

Принимая во внимание, что в Проекте заложены новые технические решения, отличные от действующих в России и стран ближнего зарубежья, ОАО «ТАНЕКО» привлекло к контролю и оказанию содействия при проведении пусконаладочных работ специальные организации ОАО ИПТ «Оргнефтехимзаводы» и ЗАО «Северодонецкий Оргхим».

Выполнение задач по пусконаладке объектов Этапа 1А1 стало возможным в результате создания локальных рабочих групп по первоочередным пусковым объектам Комплекса из состава специалистов ОАО «Татнефть», ОАО «ТАНЕКО» и пусконаладочных организаций.



26 октября 2010 года

с участием Президента Российской Федерации Д.А.Медведева состоялась
церемония приема нефти и запуска ЭЛОУ-АТ-7 в пусконаладочном режиме

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- Система управления
 - Принципы и стандарты корпоративного управления
 - Состав Совета директоров ОАО «ТАНЕКО»
- Состав Правления ОАО «ТАНЕКО»
- Общие собрания акционеров ОАО «ТАНЕКО»
- Совет директоров ОАО «ТАНЕКО»
- Генеральный директор, Правление ОАО «ТАНЕКО»
- Управление рисками
- Корпоративный контроль
 - Механизмы управления
- Управление персоналом
- Управление имуществом
- Управление финансами
- Управление материально-техническим обеспечением
- Контроль затрат
- Промышленная безопасность и экологическая деятельность
- Управление корпоративным брендом

2010

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ПРИНЦИПЫ И СТАНДАРТЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Корпоративное управление ОАО «ТАНЕКО» соответствует действующему законодательству РФ, следует принципам и нормам принятых корпоративных международных и национальных стандартов, а также рекомендациям корпоративных институтов. В основе корпоративного управления ОАО «ТАНЕКО» - единые принципы корпоративного управления Группы компаний «Татнефть».

Принципами корпоративного управления ОАО «ТАНЕКО» являются:

- равное отношение ко всем акционерам;
- взаимное доверие и уважение;
- открытость при принятии корпоративных решений;
- персональная ответственность членов Совета директоров и исполнительных органов и их подотчетность Обществу и его акционерам;
- следование стандартам деловой этики;
- защита прав акционеров;
- постоянное совершенствование стандартов корпоративного поведения.

Целью корпоративного управления ОАО «ТАНЕКО» является формирование и укрепление эффективных механизмов, обеспечивающих максимальный прирост ценности Общества при соблюдении баланса интересов всех заинтересованных сторон.

Стандарты корпоративного поведения, действующие в Обществе, направлены на минимизацию возникновения конфликтов, связанных с корпоративным управлением, и обеспечение защиты интересов всех акционеров, независимо от размера пакета акций, которым они владеют.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ТАНЕКО» В 2010 ГОДУ



Давлетшин Фарит Хакимович
Председатель Совета директоров,
начальник управления инвестиций ОАО «Татнефть»



Багманов Хамза Азалович
Генеральный директор ОАО «ТАНЕКО»



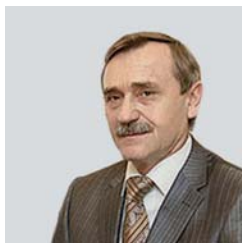
Глазков Николай Михайлович
Заместитель генерального
директора ОАО «Татнефть»
по капитальному строительству



Маганов Наиль Ульфатович
Первый заместитель генерального
директора ОАО «Татнефть» - начальник
Управления по реализации нефти и
нефтепродуктов ОАО «Татнефть»



Мозговой Василий Александрович
Помощник генерального
директора ОАО «Татнефть»
по корпоративным финансам



Ремпель Рудольф Дитрихович
Начальник отдела по переработке
углеводородного сырья Управления
по реализации нефти и нефтепродуктов
ОАО «Татнефть»



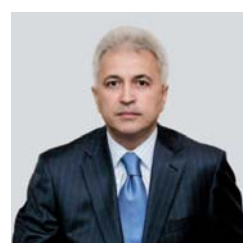
Тихуров Евгений Александрович
Начальник управления
финансов ОАО «Татнефть»



Хуснуллин Марат Шакирзянович
Заместитель мэра г. Москвы
по вопросам градостроительной
политики и строительства



Щелков Федор Лазаревич
Заместитель генерального директора
ОАО «Татнефть» по общим вопросам



Ягафаров Азат Фердинандович
Заместитель генерального директора –
директор представительства
ОАО «Татнефть» в г. Москве

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ТАНЕКО» В 2010 ГОДУ



Багманов Хамза Азалович
Председатель Правления,
Генеральный директор



Халилов Чингиз Алиярович
Заместитель директора Проекта –
директор нефтеперерабатывающего завода



Абдрахманов Рамиль Айдарович
Помощник генерального директора



Афанасьев Марат Михайлович
Директор по взаимодействию



Башаров Марат Миннахматович
Главный механик



Вайсман Аркадий Фридманович
Заместитель директора Проекта –
технический директор



Горина Наталья Геннадьевна
Главный юристконсульт-
администратор контрактов



Гильманов Фарид Салахутдинович
Главный технолог



Калимуллин Мансур Махматович
Главный инженер
нефтеперерабатывающего завода



Мадьяров Дамир Абдуллович
Начальник Управления
проектирования



Машкин Владимир Михайлович
Директор по строительству



Мурадымов Марсель Масгутович
Главный бухгалтер



Пархоменко Сергей Васильевич
Административный директор



Сабитов Мансур Хакимович
Коммерческий директор –
начальник Управления материально-
технического обеспечения и
комплектации оборудования



Грачев Михаил Алексеевич
Главный энергетик



Федотов Владимир Александрович
Директор по экономике и финансам –
начальник финансово-экономического
управления



Хисамутдинов Сергей Ильсурович
Начальник Управления
информационных технологий

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОАО «ТАНЕКО»

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «ТАНЕКО» высшим органом управления ОАО «ТАНЕКО» является Общее собрание акционеров. Общее собрание акционеров проводится один раз в год. Кроме того, могут созываться внеочередные собрания акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- реорганизация Общества;
- ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций;
- уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- утверждение аудитора Общества;
- утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, первого полугодия, девяти и двенадцати месяцев финансового года;
- определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- дробление и консолидация акций;
- принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- решение иных вопросов, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах».

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ТАНЕКО»

Собранием акционеров избирается Совет директоров, который осуществляет общее управление Обществом и принимает решения по всем вопросам его деятельности, за исключением решения вопросов, отнесенных действующим законодательством к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества;
- созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предварительное утверждение годового отчета Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII и иными положениями ФЗ «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- установление размера вознаграждений и компенсаций Генеральному директору, согласование вопроса о совмещении Генеральным директором, а также членами Правления должностей в органах управления других организаций;
- рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
- рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено ФЗ «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
- создание и ликвидация филиалов, а также открытие и закрытие представительств Общества;
- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X ФЗ «Об акционерных обществах»;
- одобрение сделок, предусмотренных главой XI ФЗ «Об акционерных обществах»;
- принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 7.4.18. настоящего Устава;
- образование комитетов и комиссий Совета директоров Общества, утверждение их составов и положений о них;
- утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним.

- размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- определение количественного состава Правления, избрание и досрочное прекращение полномочий членов Правления;
- приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- утверждение проспекта ценных бумаг;
- иные вопросы деятельности Общества, отнесенные к компетенции Совета директоров настоящим Уставом или ФЗ «Об акционерных обществах»;
- согласование при приеме на работу и увольнении с работы заместителей генерального директора, директоров по направлению деятельности, главного бухгалтера, начальника управления внутреннего аудита, начальника службы безопасности, начальника отдела экономической безопасности, руководителей филиалов и представительств;
- определение порядка (размера, сроков, вида имущества) внесения акционерами вкладов в имущество Общества;
- образование единоличного исполнительного органа Общества – генерального директора и досрочное прекращение полномочий генерального директора;

Совет директоров Общества состоит из десяти человек.

Целями деятельности Совета директоров являются:

- обеспечение достижения максимальной прибыли и увеличение активов Общества;
- защита прав и законных интересов акционеров;
- осуществление постоянного контроля за исполнительными органами;
- обеспечение полноты, достоверности и объективности публичной информации об Обществе.

Основными задачами Совета директоров Общества являются:

- проведение оценки политических, финансовых и иных рисков, влияющих на деятельность Общества;
- утверждение бизнес-планов Общества;
- определение подходов к осуществлению инвестиций и участие в иных организациях;
- проведение оценки результатов деятельности Общества и ее органов;
- определение критериев формирования управленческого персонала;
- разработка системы, методов мотивации и стимулирования персонала;
- осуществление надзора за деятельностью исполнительных органов Общества;
- обеспечение соблюдения принципов корпоративного управления.

При Совете директоров действуют следующие Комитеты:

- Управляющий комитет по реализации проекта строительства Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов;
- Комитет по финансам.

В компетенцию комитетов входит оказание содействия Совету директоров Общества и координация взаимодействия с исполнительными органами Общества для выполнения Обществом поставленных задач. Состав комитетов ежегодно утверждается Советом директоров Общества.

Управляющий комитет по реализации Проекта строительства Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов при Совете директоров Общества осуществляет разработку предложений, представление рекомендаций Совету директоров Общества и координацию деятельности акционеров Общества, Правления Общества, инвесторов и консультантов по всем вопросам реализации Проекта, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции других комитетов при Совете директоров Общества.

Комитет по финансам при Совете директоров Общества осуществляет разработку предложений, представление рекомендаций Совету директоров Общества и координацию деятельности акционеров Общества, Правления Общества, инвесторов и консультантов по вопросам организации финансирования и привлечения инвестиций по Проекту строительства Комплекса НП и НХЗ.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР, ПРАВЛЕНИЕ ОАО «ТАНЕКО»

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором Общества и коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества, которые подотчетны Совету директоров и Общему собранию акционеров.

Генеральный директор является председателем Правления. Генеральный директор организует текущую деятельность Общества путем распределения полномочий между своими заместителями и специалистами исполнительного аппарата.

Основными задачами Генерального директора Общества являются обеспечение:

- устойчивой и эффективной работы Общества;
- исполнения Обществом перспективных и текущих программ и планов, решений органов управления Общества, определяющих политику и стратегию его деятельности;
- надлежащей организации и достоверности бухгалтерского учета в Обществе, своевременного представления ежегодного отчета и другой финансовой отчетности Общества в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации.

Правление Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества в соответствии с действующим законодательством РФ и РТ, Положением о Правлении Общества.

Правление Общества состоит из семнадцати человек, включая Председателя Правления.

Правление обеспечивает практическое выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Основными задачами Правления Общества являются:

- осуществление руководства текущей деятельностью Общества;
- организация выполнения решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- утверждение смет, финансовых планов Общества и штатного расписания подразделений Общества;
- подготовка и утверждение проектов, планов и программ деятельности Общества;
- утверждение ежеквартальных отчетов эмитента в соответствии с правовыми актами Российской Федерации;
- разработка и утверждение условий оплаты работников Общества, а также правил внутреннего трудового распорядка.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

В ОАО «ТАНЕКО» на основании принципов контроля рисков ОАО «Татнефть» сформирована система управления рисками, направленная на эффективное управление Проектом в целом и обеспечение минимизации всех возможных рисков и их последствий на конечные результаты реализации строительства и ввода в эксплуатацию Комплекса НП и НХЗ. Система управления рисками включает в себя следующие элементы:

- система проработки на корпоративном уровне принимаемых управленческих решений, способных оказывать существенное влияние на реализацию Проекта по основным направлениям: проектирование, поставки, строительство, организация финансирования, пусконаладочные работы;
- многоуровневая система контроля и мониторинга исполнения принимаемых решений, контроля качества их исполнения;
- программа страховой защиты интересов участников Проекта, обеспеченная ликвидным страховым покрытием с участием международных перестраховочных компаний.

Система управления рисками Общества позволяет выявлять реальные и потенциальные риски, принимать своевременные меры по их устранению или минимизации, а также корректировать планирование, операционную деятельность Компании и социальную политику. Одновременно учитываются внешние и внутрикорпоративные факторы - управленческие, производственные, кадровые, социальные, экологические.

КОРПОРАТИВНЫЙ КОНТРОЛЬ

Действующая в Обществе система корпоративного контроля направлена на оказание содействия Совету директоров и исполнительной дирекции по обеспечению эффективности работы Общества и защиты интересов акционеров и инвесторов. Приоритетными задачами корпоративного контроля являются:

- обеспечение соответствия деятельности Общества требованиям законодательства и локальных корпоративных нормативных актов, а также международных и национальных стандартов;
- своевременное выявление и анализ рисков;
- полнота и достоверность финансовой и управленческой информации;
- сохранность активов Общества;
- выполнение планов Обществом;
- эффективное использование ресурсов.

Система корпоративного контроля охватывает все звенья исполнительного аппарата, подразделений Общества и базируется на принципах должностной ответственности и исполнительской дисциплины.

В целом контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется ревизионной комиссией, избираемой Общим собранием акционеров и являющейся ему подотчетной.

Основными задачами ревизионной комиссии являются:

- осуществление контроля за формированием достоверной финансовой и бухгалтерской отчетности Общества и иной информации о финансово-хозяйственной деятельности и имущественном положении Общества;
- осуществление контроля за соответствием законодательству порядка ведения бухгалтерского учета;
- повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности Общества, совершенствование системы внутреннего контроля.

Также корпоративный контроль осуществляется контрольно-ревизионным отделом и отделом внутреннего аудита ОАО «ТАНЕКО».

Контрольно-ревизионный отдел осуществляет:

- контроль за соблюдением методологии налогового и бухгалтерского учета;
- контроль за сохранностью активов Общества;
- контроль за соблюдением действующего законодательства, стандартов и правил с использованием следующих механизмов:
- проведение тематических проверок и ревизий;
- проведение инвентаризаций;
- согласование внутренних положений и инструкций Общества;
- консультационное сопровождение служб Общества по вопросам учета и контроля.

Отдел внутреннего аудита сформирован в 2010 году и по характеру своей деятельности, необходимому статусу независимости функционально подчинен Совету директоров Общества, административно – генеральному директору Общества.

Основными задачами отдела внутреннего аудита являются:

1. Оценка процессов корпоративного управления Общества, управления рисками и внутреннего контроля;
2. Во взаимодействии с Советом директоров и руководством Общества участие в совершенствовании системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления с целью обеспечения:
 - своевременного выявления и анализа рисков, стоящих перед Обществом;
 - полноты и достоверности финансовой и управленческой информации;
 - соответствия финансово-хозяйственной деятельности Общества требованиям законов, нормативных актов и договорных обязательств;
 - сохранности активов Общества;
 - эффективности деятельности Общества.

В целях решения вышеуказанных задач отдел внутреннего аудита проводит аудиты деятельности Общества, его структурных подразделений, отдельных видов деятельности и бизнес-процессов в соответствии с утвержденными планами и решениями руководства.

МЕХАНИЗМЫ УПРАВЛЕНИЯ

Интегрированная система управления

Создаваемая интегрированная система управления – это комплекс управленческих технологий и бизнес-решений, направленных на предоставление полной, достоверной и оперативной информации о деятельности Общества.

Интегрированная система управления повышает прозрачность процессов финансово-хозяйственной деятельности, а также увеличивает инвестиционную и коммерческую привлекательность Общества, является фактором повышения капитализации.

Генеральным системным интегратором ЗАО «Энерджи Консалтинг/Татнефть» разработана «Концепция и технические задания на создание Корпоративной информационной системы управления (КИСУ), информационных технологий и телекоммуникационных систем Комплекса НП и НХЗ». Создан координационный совет по внедрению КИСУ Комплекса НП и НХЗ.

Разделение функций эксплуатации и дальнейшего строительства

После завершения строительства Первого пускового комплекса и запуска производственных мощностей управление проектом было разделено на две составляющие: управление производством передано ОАО «ТАНЕКО»; для обеспечения дальнейшего строительства Комплекса создано специальное подразделение ОАО «Татнефть» - Управление по реализации проекта строительства комбинированной установки гидрокрекинга.

Строительство комбинированной установки гидрокрекинга предназначено для увеличения глубины переработки тяжелых остатков нефтей с выпуском товарных продуктов: дизельного топлива, керосина, базовых масел и другой продукции. Ввод в эксплуатацию установки позволит улучшить технико-экономические показатели проекта в целом, снизить сроки окупаемости.

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Принципы управления персоналом

Политика управления персоналом ОАО «ТАНЕКО» строится на принципах обеспечения:

- высокого профессионального уровня рабочих и специалистов;
- приверженности сотрудников миссии и корпоративным ценностям Общества;
- повышения мотивации работников;
- соблюдения единой корпоративной культуры.

Подготовка и повышение квалификации рабочих, специалистов среднего звена и высшего управленческого состава Компании

Одним из основных направлений кадровой политики является привлечение и закрепление кадров из числа молодых специалистов. Затраты на подбор персонала в 2010 году составили 148 тыс. рублей. По состоянию на 31.12.2010г. общая численность персонала составила 2 061 человек, из них 1 082 – молодые работники, по сравнению с прошлым годом этот показатель увеличился на 91%. От общей численности персонала руководители составляют 12,5%, специалисты – 28,6%, рабочие и служащие – 58,9%.

Средний возраст персонала соответствует 35 годам.

Учитывая требования к высокой квалификации, значительная часть рабочего персонала имеет высшее образование.

Из общей численности персонала имеют:

- среднее образование – 86 человек;
- высшее образование – 1 187 человек;
- два высших образования – 107 человек;
- ученую степень кандидата наук – 8 человек.

В ОАО «ТАНЕКО» функционирует система непрерывного профессионального образования, включающая переподготовку и повышение квалификации рабочих, специалистов и руководителей.

В 2010 году прошли переподготовку, повышение квалификации, получили консультационные услуги, посетили форумы, конференции и выставки 1 183 человек, в том числе прошел обучение на двух и более курсах 771 человек. Затраты на обучение составили 20 млн рублей, что превышает аналогичный показатель прошлого года на 15 млн рублей.

Подготовка управленческого звена и перспективных работников осуществляется по программам «МВА: нефтяной и газовый бизнес».

Механизм управления персоналом

- внедрение процедуры аттестации персонала;
- разработка системы развития персонала;
- комплектация эксплуатационным персоналом;
- мониторинг качественного и количественного состава кандидатов на замещение вакансий;
- организация подготовки, переподготовки и повышения квалификации кадров;
- обеспечение информационного сопровождения процесса привлечения кадров;
- работа с учащимися и студентами учреждений профессионального образования;
- повышение социальной привлекательности предприятия и улучшение условий найма.



высокий профессиональный
уровень рабочих и специалистов

приверженность сотрудников миссии и
корпоративным ценностям Общества

повышение мотивации
работников

соблюдение единой
корпоративной культуры

Единый стандарт управления персоналом

Структура доходов персонала

Корпоративная политика в области оплаты труда направлена на укрепление мотивации и обеспечение достойного уровня жизни работников.

Основные доходы персонала Общества включают заработную плату и социальный пакет.

Структура заработной платы включает в себя две основные части - тарифную (постоянную) и премиальную (переменную).

Индикаторами при принятии решения об установлении размеров заработных плат являются:

- индекс потребительских цен;
- уровень инфляции;
- минимальный размер оплаты труда РФ;
- величина прожиточного минимума;
- минимальный потребительский бюджет;
- уровень оплаты других компаний региона и родственных компаний РФ.

Социальный пакет предоставляется в соответствии с Коллективным договором ежегодно заключаемым между профсоюзом и администрацией ОАО «ТАНЕКО» и обеспечивает соответствующий объем медицинских и других социальных гарантий.

В 2010 году доля социальных выплат в структуре совокупных доходов персонала составила более 12 %.

УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ

Для осуществления строительства Комплекса ОАО «ТАНЕКО» оформлены в собственность земельные участки площадью 488,9 га, также оформлен договор аренды земельного участка с ОАО «Татнефть» на 24,9 га.

В целях оформления права собственности ОАО «ТАНЕКО» на построенные объекты в 2010г. проведена работа по формированию Перечня объектов недвижимости ОАО «ТАНЕКО». РГУП «Бюро технической инвентаризации» выполнило работы по инвентаризации объектов ОАО «ТАНЕКО».

Завершено строительство и выдано разрешение на ввод в эксплуатацию финансируемых из Инвестиционного фонда Российской Федерации объектов внешней инфраструктуры Комплекса: нефтепровода, продуктопровода и железнодорожной сети. Оформлено право собственности Российской Федерации на данные объекты.



Для осуществления строительства Комплекса ОАО «ТАНЕКО»
оформлены в собственность земельные участки площадью

488,9 га



УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСАМИ

Приоритетами корпоративной политики в области управления финансами являются обеспечение финансовой устойчивости Общества и эффективное использование финансовых ресурсов.

Структуру бюджета Общества до 01.09.2010 составляли 10 центров финансовой ответственности (ЦФО). Каждый ЦФО, возглавляемый руководителем, курирует соответствующий вид деятельности и несет ответственность за целевое использование средств.

Структура бюджета Общества

№	ЦФО	Распорядитель	Направление расходования средств
1	Служба директора по строительству	Директор по строительству	Расходы по строительству производственных и объектов общезаводского хозяйства
2	Служба коммерческого директора	Коммерческий директор – начальник УМТС и КО	Приобретение материалов и оборудования, оплата транспортных услуг
3	Служба технического директора	Заместитель директора Проекта - технический директор	Расходы по проектированию и приобретению технологий
4	Служба директора по экономике и финансам	Директор по экономике и финансам - начальник финансово-экономического управления	Погашение кредитов и процентов по ним, комиссионные вознаграждения банков, расходы по инвестиционной деятельности, расходы на содержание дирекции
5	Служба главного бухгалтера	Главный бухгалтер	Налоговые платежи
6	Служба административного директора	Административный директор	Расходы по социальной сфере и кадрам, расходы на СМИ, имидж Общества, рекламу
7	Директор по взаимодействию	Директор по взаимодействию	Расходы по организации и проведению совещаний, встреч, в том числе выездных, а также республиканских штабов стройки
8	Управление информационных технологий	Начальник Управления информационных технологий	Поставка программных продуктов, услуги по техническому консультированию (КИСУ) и обеспечение каналов связи, оплата информационных услуг, ремонт и материалы на содержание оргтехники
9	Служба помощника генерального директора	Помощник генерального директора	Подписка, почтово-телеграфные расходы
10	Служба главного юриста	Главный юрист – администратор контрактов	Оплата консультационных услуг

После 01.09.2010 к существующей структуре бюджета Общества добавлено 6 центров финансовой ответственности.

Структура бюджета Общества

№	ЦФО	Распорядитель	Направление расходования средств
1	Директор НПЗ	Заместитель директора Проекта - директор нефтеперерабатывающего завода	Расходы по производственным и объектам общезаводского хозяйства, относящимся к НПЗ
2	Вспомогательное производство	Директор нефтеперерабатывающего завода с учетом руководителей вспомогательных производств	Расходы по объектам, относящимся к вспомогательным производствам
3	Служба безопасности	Начальник службы	Расходы по службе безопасности
4	Комплекс гидрокрекинга	Начальник производства	Расходы по производственным и объектам общезаводского хозяйства, относящимся к комплексу гидрокрекинга
5	Контрольно - ревизионный отдел	Начальник отдела	Расходы по отделу
6	Отдел внутреннего аудита	Начальник отдела	Расходы по отделу

Контроль за исполнением эффективности использования денежных средств осуществляется еженедельно финансово-экономическим управлением Общества на заседаниях бюджетного комитета по направлениям:

- финансирование договоров с нерезидентами;
- финансирование договоров с резидентами;
- деятельность санатория-профилактория «Шифалы»;
- деятельность комплекса жилищного хозяйства;
- содержание службы заказчика-застройщика.

Кроме того, контроль за исполнением эффективности использования средств осуществляется ежемесячно на заседаниях по планированию и подведению итогов.

Вместе с тем, план финансирования на год выносится на Совет директоров ОАО «ТАНЕКО». При этом ежемесячные планы финансирования утверждаются на заседании Правления Общества, кроме того, по результатам каждого месяца информация по подведению итогов по финансированию заслушивается на Совете директоров ОАО «ТАНЕКО».

УПРАВЛЕНИЕ МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКИМ ОБЕСПЕЧЕНИЕМ

Материально-техническое обеспечение Общества централизовано и представляет собой бизнес-процесс, содействующий эффективному управлению строительством Комплекса НП и НХЗ и направленный на своевременные поставки необходимых технических ресурсов при оптимальных затратах.

Поставки оборудования и материалов на Комплекс НП и НХЗ осуществляются в соответствии с регламентом «О порядке обеспечения служб товарно-материальными ценностями для текущей деятельности» и координируются ОАО «Татнефть».

Управление материально-техническим обеспечением включает четыре направления:

1. Планирование

- изучение внутреннего и внешнего рынка товаров;
- прогнозирование и определение потребностей всех видов материальных ресурсов, планирование хозяйственных оптимальных связей;
- оптимизация складских запасов;
- оперативное планирование закупок оборудования и материалов.

2. Организация

- проведение конкурсов по выбору поставщиков;
- заключение договоров на поставку оборудования и материалов;
- организация доставки и перевозки;
- организация складского хозяйства;
- обеспечение Общества необходимыми материальными ресурсами.

3. Организация реализации материалов и выдачи оборудования в монтаж

- заключение договоров на продажу материалов генеральному подрядчику;
- контроль за выполнением договорных обязательств по продаже материалов;
- организация выдачи оборудования в монтаж.

4. Контроль и координация работы по:

- выполнению договорных обязательств и сроков поставки;
- качеству и комплектности поступающих материальных ресурсов;
- складским остаткам;
- претензионной работе.

В течении 2010 года разрабатывались и реализовывались мероприятия по повышению эффективности материально-технического обеспечения.

Содержание функций управления
материально-техническим обеспечением
включает четыре направления:

1

планирование

2

организация

3

организация реализации
материалов и выдачи
оборудования в монтаж

4

контроль
и координация работы

КОНТРОЛЬ ЗАТРАТ

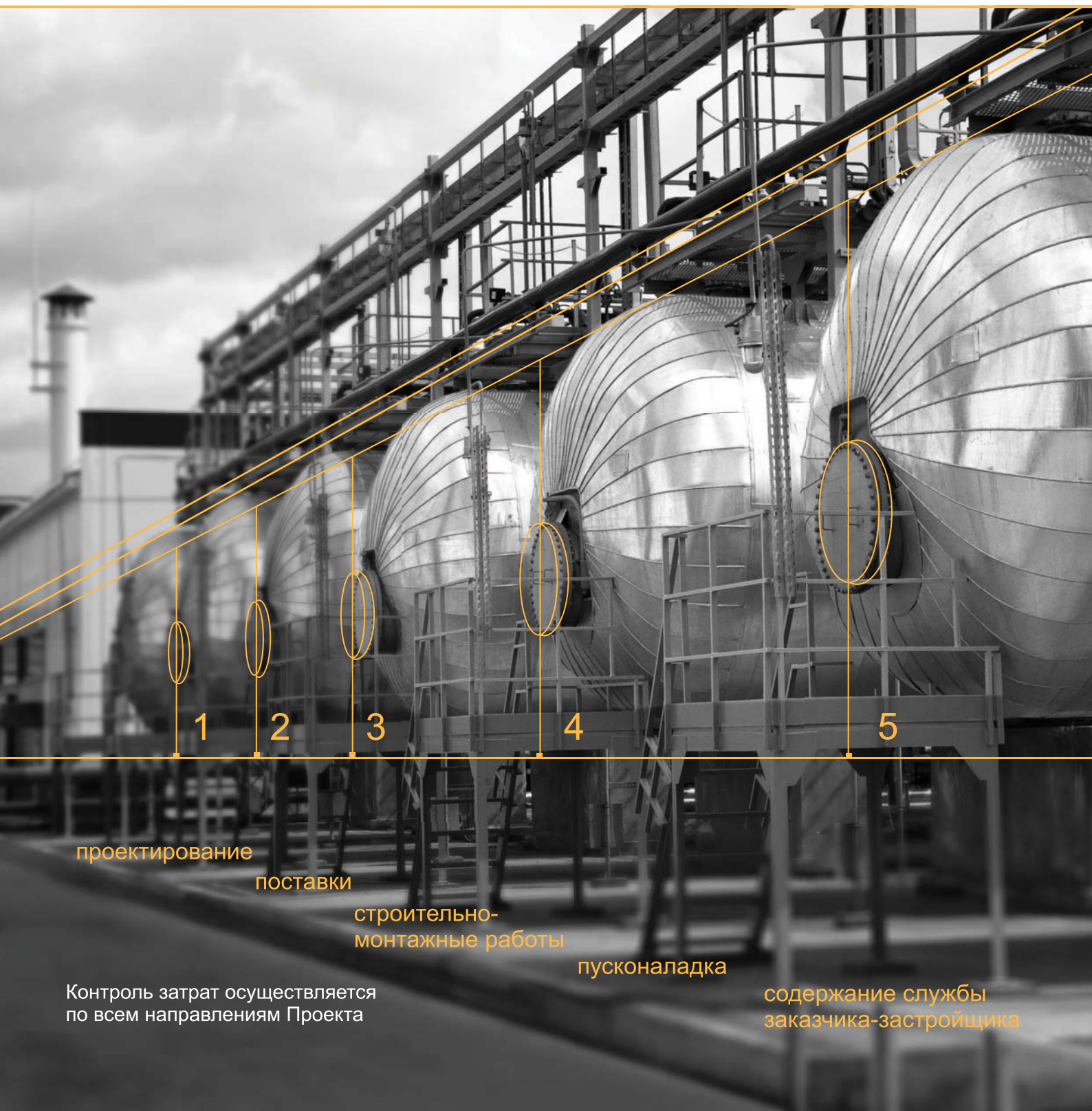
Контроль затрат осуществляется по всем направлениям Проекта, основными из которых являются:

- проектирование;
- поставки;
- строительно-монтажные работы;
- пусконаладка;
- содержание службы заказчика-застройщика.

По каждому платежу ведется контроль, который осуществляется в соответствии с «Процедурой выборки и мониторинга использования средств строительного кредита и иных финансовых средств», утвержденной Комитетом по финансам при Совете директоров ОАО «ТАНЕКО».

В целях организации управления и оптимизации затрат при строительстве Комплекса НП и НХЗ проведены следующие мероприятия:

- Действуют индивидуальные показатели премирования для работников управления проектирования, службы директора по строительству, управления материально-технического снабжения. Суть данной системы показателей заключается в установлении индивидуальных плановых значений по данным показателям для ответственных исполнителей по договорам, при этом начальники производств ответственны за все 3 направления (проектирование, поставка, строительство) и привязаны к ним показателями премирования.
- В целях адаптации санатория-профилактория «Шифалы» к осуществлению хозяйственной деятельности в рыночных условиях в 2010 году велась планомерная работа по увеличению загрузки санатория.
- Многоуровневая система контроля затрат по проекту Комплекс НП и НХЗ действует в ОАО «ТАНЕКО» в соответствии с Уставом Общества, Положением о Совете директоров, Положениями об Управляющем комитете, о Комитете по финансам, процедурами и регламентирующими документами по Проекту, согласованными ОАО «Татнефть» и финансовым консультантом проекта ОАО Банк ЗЕНИТ.



1

2

3

4

5

проектирование

поставки

строительно-
монтажные работы

пусконаладка

содержание службы
заказчика-застройщика

Контроль затрат осуществляется
по всем направлениям Проекта

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Корпоративный стандарт обеспечения промышленной безопасности

ОАО «ТАНЕКО», осознавая свою ответственность перед обществом и персоналом в обеспечении промышленной и экологической безопасности, следует единой корпоративной политике Группы компаний Татнефть, основанной на международных стандартах экологической безопасности ISO 14001:2004 и промышленной безопасности и здоровья OHSAS 18001:2007 в рамках интегрированной системы менеджмента промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды. С целью установления единых требований к элементам интегрированной системы управления промышленной, пожарной, электроэнергетической, радиационной безопасностей и охраны труда в ТАНЕКО проводится разработка соответствующих регламентов.

Работа по промышленной безопасности и охране труда, по предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний проводится в соответствии с Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Татнефть», устанавливающим единый регламент обеспечения промышленной, пожарной, электроэнергетической, радиационной безопасности, охраны труда и производственного контроля во всех структурных подразделениях и дочерних обществах Компании, а также в соответствии со специальной Программой ОАО «Татнефть» в области промышленной безопасности и охраны труда по недопущению травм, снижению риска, аварийности и внеплановых потерь на период до 2012 года. В ОАО «ТАНЕКО» разработаны специальные документы и регламенты по промышленной безопасности - Декларация промышленной безопасности, План локализации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, Планы локализации и ликвидации аварийных ситуаций на опасных производственных объектах, а также Планы по противопожарным мероприятиям. Разработано и утверждено положение о производственном контроле.

В целях поддержания безопасности труда и проведения профилактических мероприятий по снижению травматизма и несчастных случаев ОАО «ТАНЕКО» предпринимает следующие меры:

- обеспечение контроля соблюдения требований законодательных, отраслевых, локальных и иных нормативных актов, регламентирующих деятельность в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды;
- осуществление мероприятий по улучшению условий и охраны труда работающих;
- выявление и устранение вредных производственных факторов на рабочих местах;
- обеспечение необходимых санитарно-гигиенических условий труда работников;
- обеспечение работников средствами индивидуальной защиты;
- проведение профилактических мероприятий, направленных на предупреждение возникновения травм и профессиональных заболеваний;
- своевременное обучение и повышение квалификации сотрудников Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды;
- осуществление контроля по соблюдению требований промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды подрядными организациями, выполняющими работы на строительстве объектов Комплекса НП и НХЗ;
- поддержание открытого диалога со всеми сторонами, заинтересованными в деятельности ОАО «ТАНЕКО» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Программы и мероприятия по обеспечению промышленной безопасности на предприятии

Обеспечение промышленной безопасности осуществляется на основании соблюдения норм и правил на всех этапах реализации Проекта: при проектировании, строительстве и эксплуатации объектов.

За отчетный период были реализовываны следующие мероприятия:

- велось строительство объектов аварийно-спасательных формирований (газоспасательная служба, пожарное депо);
- проводились анализы рисков (HAZOP) рабочих проектов совместно с лицензиарами и авторами проектов;
- заключены договора со специализированными организациями на техническое обслуживание и освидетельствование объектов ОАО «ТАНЕКО»;
- проводилось запланированное обучение и аттестация специалистов и работников по промышленной, пожарной безопасности;
- ОАО «ТАНЕКО» вступило в саморегулируемую организацию «Содружество строителей РТ»;
- оформлено свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;
- осуществлялся строительный контроль объектов капитального строительства;
- осуществлялся государственный строительный надзор;
- производилась поэтапная проверка объектов органами государственного надзора;
- привлечены специализированные организации для осуществления консультаций и подготовки документов, необходимых для эксплуатации объектов.

В рамках всех проводимых мероприятий (исполнения и контроля регламентов) и всех необходимых мер производственной и промышленной безопасности в ОАО «ТАНЕКО» в 2010 году несчастных случаев, аварий и инцидентов не зафиксировано.

Корпоративные принципы экологической деятельности

В современном мире актуальна концепция устойчивого развития, основу которой составляет взаимосвязанность социально-экономического и экологического развития. Приверженность этой идее ОАО «ТАНЕКО» как высокотехнологичная компания доказывает на всех этапах реализации Проекта строительства Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств – от инвестиционного замысла до периода эксплуатации.

Основные корпоративные принципы экологической деятельности ОАО «ТАНЕКО» состоят:

- в соблюдении требований российского природоохранного законодательства;
- в планировании и осуществлении мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- в привлечении персонала Компании к решению экологических задач через регулярное обучение и освещение экологических вопросов;
- в создании доверительных и открытых отношений с общественностью.

Персонал Компании как гарант экологической безопасности

Для производственного персонала в структурных подразделениях разработаны «Программа вводного инструктажа», «Программы первичного инструктажа», включающие в себя и вопросы охраны окружающей среды на предприятии.

Руководство Компании всех уровней обучено по программе «Обеспечение экологической безопасности на предприятии». Сотрудники отдела охраны окружающей среды аттестованы как «Специалисты системы управления обеспечением экологической безопасности высшей категории».

В ОАО «ТАНЕКО» внедряется система экологического менеджмента, как составляющей части интегрированной системы менеджмента предприятия.

В 2010 году высшее руководство, главные специалисты и руководители структурных подразделений прошли обучение по курсу «Внедрение интегрированной системы менеджмента на предприятии» (в.т.ч. согласно требованиям международного экологического стандарта МС ИСО 14001: «Системы экологического менеджмента»).

Производственный экологический контроль

ОАО «ТАНЕКО» с 2008 года ведет контроль качества окружающей среды в зоне влияния Комплекса с привлечением аккредитованных лабораторий филиала ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии РТ», Закамского территориального управления Министерства экологии и природных ресурсов РТ. Фоновые наблюдения качества атмосферного воздуха осуществлялись в населенных пунктах: Клятле, Алань и Иштеряково. Фоновый мониторинг грунтовых вод осуществляется в 8 наблюдательных скважинах, пробуренных по периметру площадки Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО».

Проводится контроль поверхностных вод рек Кама, Зай, Аланка, Тунгуч, Мартышка.

Организован контроль за качеством условно-чистых вод, образующихся в результате гидроиспытаний и сбрасываемых в химически загрязненный коллектор ОАО «Нижнекамскнефтехим» (договор с лабораторией специализированной инспекции аналитического контроля Закамского территориального управления Министерства экологии и природных ресурсов РТ).

Экологический контроль с конца 2010 года осуществляется лабораторией производственного экологического мониторинга ОАО «ТАНЕКО». Основной ее задачей является проведение на территории Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов и в зоне его влияния аналитического контроля качества природных объектов (воздуха, воды, почвы и пр.), также она аккредитована в системе аккредитации аналитических лабораторий.

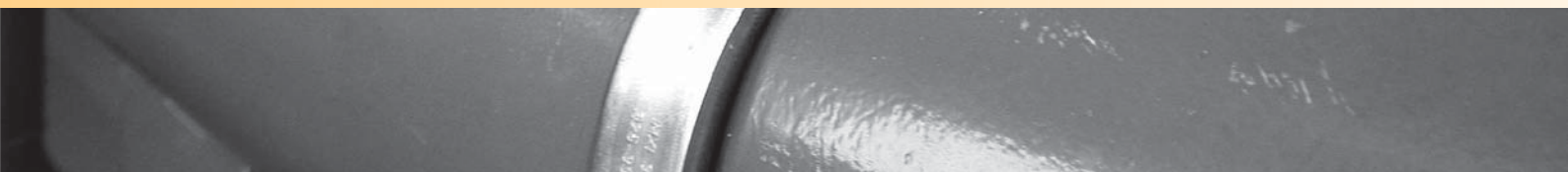
Лаборатория производственного экологического мониторинга ОАО «ТАНЕКО» оборудована приборами последнего поколения передовых фирм. В арсенале лабораторной техники газовые, жидкостные, ионные хроматографы, атомно-адсорбционные и ИК-Фурье спектрометры, спектрофотометры, автоматические титраторы.

С октября 2010 года работает передвижной экологический пост, которым ежедневно производится отбор проб и проведение анализов атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны по 15 наименованиям загрязняющих веществ.

В рамках производственного экологического контроля специалистами отдела охраны окружающей среды в 2010 году проводились проверки соблюдения требований природоохранного законодательства в структурных подразделениях Общества и на строительной площадке Комплекса. Выдавались рекомендации по совершенствованию природоохранной деятельности с последующим контролем их выполнения.



Технологии предусматривают возврат
в производство после глубокой очистки
около 80% сточных вод Комплекса



Охрана водных объектов

Объемы водопотребления в период проектирования и строительства в 2006-2010 годы в ОАО «ТАНЕКО» были невелики, вода использовалась в хозяйственно-питьевых целях.

Объем водопотребления ОАО «ТАНЕКО»

	2006	2007	2008	2009	2010
социальная сфера (тыс. м.куб)	25,7	28,5	69,7	164,9	244,3
производство (тыс. м.куб)	0	0	0	0	280,9

В мае отчетного года на Комплекс впервые принята техническая (речная) вода. В технологической схеме водоснабжения и канализации Комплекса используется принцип «замкнутого цикла». Все сточные воды направляются на собственные очистные сооружения, где проходят глубокую очистку и возвращаются обратно в производство для подпитки систем оборотного и противопожарного водоснабжения.

Водоблок Комплекса состоит из нескольких компактных вентиляторных градирен, способных обеспечить охлаждение воды на 10–14°C, что позволит снизить расход воды в 1,5 раза в отличие от обычных градирен и, тем самым, обеспечить экономию электроэнергии в размере от 0,5 до 1,5 млн кВт ч на 1 млн тонн переработанной нефти.

Система оборотного водоснабжения, технология и программа реагентной обработки охлаждающей воды обеспечивают потребление свежей воды всего в размере 3% от общего объема водопотребления, при этом доля оборотного водоснабжения составляет 97 %.

В технологической схеме установки химводоочистки и конденсатоочистки (ХВО и КО) применены современные мембранные технологии ультрафильтрации воды, обратного осмоса, электродеионизации воды. Загрязненный конденсат после очистки на сорбционных фильтрах направляется для использования в качестве свежей воды на нужды производства. Возводимые очистные сооружения рассчитаны на прием образующихся стоков со всех производств, их проектная мощность составляет 36 тысяч кубических метров в сутки.

После ввода в эксплуатацию очистные сооружения обеспечат возврат до 80% очищенной воды на производство.

На Комплексе организован приборный учёт расхода воды и стоков, узлы учёта снабжены электромагнитными расходомерами. Оборудование насосной станции, подающей воду на Комплекс, оснащено системой группового управления (частотными регуляторами), позволяющей автоматически регулировать процесс водоснабжения.

Отделом охраны окружающей среды разработан и согласован в надзорных органах Проект НДС – нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов, поступающих в водный объект Куйбышевское водохранилище (р. Кама) № 02-1346 29.12.09 – 29.12.12.

Получены все разрешительные документы на период эксплуатации:

- Решение №459/10 от 26.04.2010 о предоставлении водного объекта в пользование для сброса сточных и (или) дренажных вод;
- Разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты), сброс очищенных стоков с очистных сооружений.

Охрана атмосферного воздуха

В 2006-2010 годах ОАО «ТАНЕКО» не имело промышленных стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха. На период эксплуатации производственных объектов отделом охраны окружающей среды получено Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

За отчетный год на строительной площадке были воплощены следующие основные проектные решения:

- для процессов нефтепереработки смонтированы герметичные аппараты, работающие под избыточным давлением и при высоких температурах;
- в качестве топлива на технологических печах используется природный газ и углеводородный газ собственной выработки, очищенный от серы;
- в печах применены горелки с ультранизким образованием окислов азота;
- емкости с токсичными и легковоспламеняющимися жидкостями оснащены «азотным дыханием»;
- использованы фланцевые соединения с уплотнениями из высокоэффективных современных материалов, арматуры класса А, герметичные насосы с двойными торцевыми уплотнениями;
- сырьевой парк нефти на 100% оборудован газоуравнительными линиями;
- предусмотрены узлы абсорбции сероводорода (метилдиэтаноламин МДЭА очистки), его выделения (регенерация моноэтаноламина МЭА);
- сероводород, извлеченный из углеводородных газов и бензина, направляется на переработку;
- резервуары с нефтью оснащены плавающими понтонами типа «Ультрафлоут»;
- резервуары с бензином оснащены плавающими понтонами «КонТЭК», снижающими испарения до 99,97 %;
- резервуары с темными нефтепродуктами (вакуумным газойлем) оборудованы гидрозатворами с «азотным дыханием».

Установка факельного хозяйства предназначена для приема и сжигания сбросных газов с технологических установок Комплекса НП и НХЗ. Факел предусматривает возможность приема и сжигания аварийных выбросов по трем отдельным факельным системам. Комплектная установка утилизации газов позволяет возвращать после аминовой очистки до 4700 нм³/час продувочных газов в топливную сеть Комплекса. Все четыре факельных ствола оборудованы оголовками со струйными затворами, энергосберегающими дежурными горелками с системой дистанционного розжига. К факельным горелкам подается водяной пар для снижения выбросов сажи при сжигании углеводородов.

Обращение с отходами производства

ОАО «ТАНЕКО» имеет все разрешительные документы, дающие право на обращение с отходами: Лицензию на осуществление деятельности по обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов ОТ-43-003416 (16), Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Л.43.1235.06/2/1.

Основную массу образующихся отходов составляют малоопасные и практически неопасные твердые бытовые отходы, значительный рост образования которых в 2009-2010 годах связан с вводом в эксплуатацию жилых комплексов для проживания иногородних строителей и персонала Общества. Обществом заключены договора со специализированными организациями на утилизацию, обезвреживание и размещение образующихся отходов.

Образование отходов в ОАО «ТАНЕКО» по годам

	2006	2007	2008	2009	2010
количество отходов, тонн	145,3	141,5	121,3	869	911,6

Ответственность за временное хранение, вывоз на обезвреживание, утилизацию и захоронение отходов, образующихся на строительной площадке, несут подрядные организации, согласно договорам на строительство. ОАО «ТАНЕКО» в качестве Заказчика проводило экологический контроль на строительной площадке, в том числе и в области обращения с отходами.

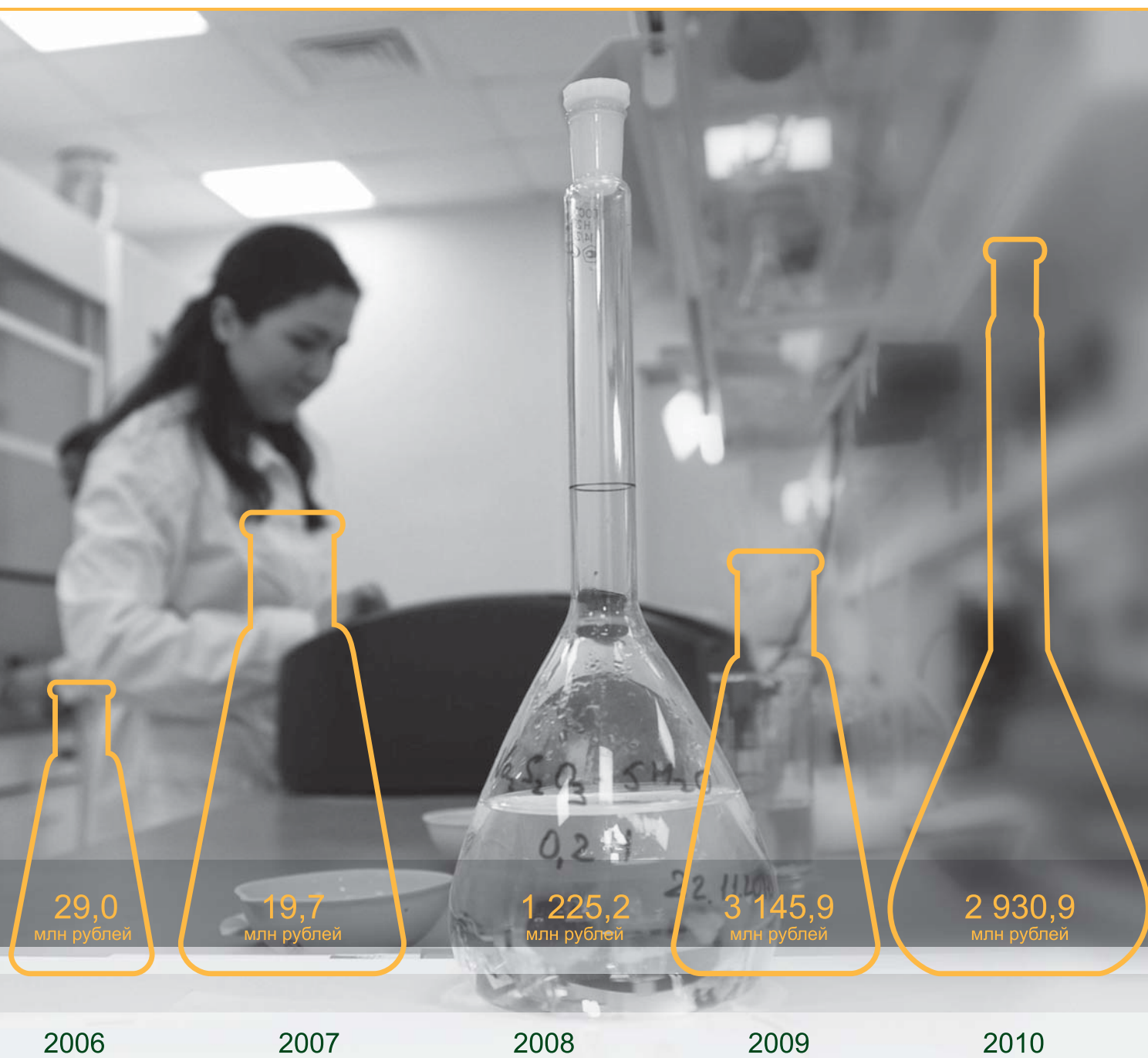
В 2010 году в ОАО «ТАНЕКО» завершены строительно-монтажные работы первой очереди. С пуском в эксплуатацию основных и вспомогательных производств Комплекса количество и спектр образующихся отходов производства и потребления увеличится.

С целью снижения негативного воздействия на окружающую среду в ОАО «ТАНЕКО» использованы наилучшие технологии по переработке отходов. Осадок очистных сооружений, уловленные нефтепродукты, избыточный ил, нефтешламы планируется перерабатывать на специальном оборудовании фирмы «Flottveg». Твердые осадки будут направляться на площадки биодеструкции, где они обезвреживаются с использованием биопрепаратов нефтедеструкторов. Технология позволяет понизить класс опасности и использовать полученные грунты в дальнейшем для подсыпки дорог, котлованов, на полигонах в качестве изолирующего слоя.

В 2010 году начато строительство специализированного полигона для размещения промышленных отходов производства Комплекса в период эксплуатации. В основании полигона предусмотрен надежный противофильтрационный экран, исключающий вероятность биологического и химического загрязнения прилегающих территорий, грунтовых вод, и обеспечивающий сбор фильтрата для последующей его транспортировки на очистные сооружения Комплекса. Для устройства противофильтрационного экрана использованы геосинтетические материалы, изготавливаемые на основе полиэтилена высокой плотности.

Финансирование охраны окружающей среды

Наименование статей расходов	2006	2007	2008	2009	2010
Текущие затраты на охрану окружающей среды, млн рублей	0,7	332,0	1,3	4,6	9,0
Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, млн рублей	29,0	19,7	1 225,2	3 145,9	2 930,9
Плата за негативное воздействие на окружающую среду, млн рублей	6,8	11,0	15,2	28,6	29,3



Инвестиции, направленные на охрану окружающей среды

УПРАВЛЕНИЕ КОРПОРАТИВНЫМ БРЕНДОМ

Управление корпоративным брендом ОАО «ТАНЕКО» осуществляется на основе официального бренд-бука – руководства по фирменному стилю Компании, утвержденного Советом директоров ОАО «ТАНЕКО» в 2007 году.

Позиционирование корпоративного бренда ОАО «ТАНЕКО» воплощено в логотипе Компании, состоящем из двух частей: уникального графического написания и знака «подсолнух», который олицетворяет современное, экологически чистое нефтеперерабатывающее производство. Знак состоит из двенадцати лепестков, что традиционно символизирует совершенство, постоянство, надежность и целеустремленность.

Фирменные цвета Компании обозначают экологическую чистоту, динамичность и открытость. Белый – современность и легкость, желто-оранжевый – динамику и энергию, темно-зеленый – сохранение природы и традиций.

К настоящему времени единый корпоративный стандарт внедрен в документацию делового оборота. Приведено в соответствие как внутреннее, так и внешнее оформление всех объектов предприятия, включая вспомогательные помещения. Отдельного внимания заслуживает имиджевое оформление объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов: в 2010 году логотипы компаний «Татнефть» и «ТАНЕКО» были нанесены на резервуары хранения нефти и нефтепродуктов; на территории комплекса размещены имиджевые перетяжки, символизирующие интеграцию России и Татарстана в рамках Комплекса ТАНЕКО. Особый акцент был сделан на заботу руководства предприятия о строителях и эксплуатационном персонале посредством установки баннеров, посвященных технике безопасности на производстве. Разработаны и установлены корпоративно-имиджевые стенды, нацеленные на привлечение квалифицированного персонала.



УВД 30-02-02
УПРАВЛЕНИЕ ПОЛИЦИИ

ООО
"Танеко-Арт"
49-44-84 024

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- Аудиторское заключение
- Бухгалтерская отчетность ОАО «ТАНЕКО» за 2010 год

2010
Годовой отчет



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
за период с 1 января по 31 декабря 2010 года

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества

Аудируемое лицо

Полное наименование – открытое акционерное общество «ТАНЕКО» (далее – Общество).
Сокращенное наименование – ОАО «ТАНЕКО».
Государственный регистрационный номер 1051618037778.
Местонахождение: 423 570, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, Промзона.

Аудитор

Наименование – ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит».
Государственный регистрационный номер 1047717034640.
Место нахождения: 129 515, Россия, г. Москва, Звездный бульвар, дом 14.
Почтовый адрес: 115 093, Россия, г. Москва, ул. Павловская, 7.
Член НП «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР), основной регистрационный номер 10202014620.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Общества, состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих условиям задания аудиторских процедур, но не

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
за период с 1 января по 31 декабря 2010 года

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ТАНЕКО» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

31 марта 2011 года

Генеральный директор
ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит»

Аудитор



Т.Г. Румянцева

квалификационный аттестат от 27.04.1995
№ К 016049 на право осуществления аудиторской
деятельности в области общего аудита,
ОПНЗ 29502017651

Е.П. Крупнова

квалификационный аттестат от 25.06.1998
№ К 017659 на право осуществления аудиторской
деятельности в области общего аудита,
ОПНЗ 29801050007

Приложение к Приказу Минфина РФ от 22.07.2003

№ 67н (с кодами показателей бухгалтерской отчетности, утвержденными Приказом Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ № 102н от 14.11.2003)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 г.

Организация ОАО "ТАНЕКО" Форма № 1 по ОКУД
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО
 Вид деятельности строительство зданий и сооружений ИНН _____ по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО по ОКОПФ/ОКФС
 Единица измерения: тыс. руб. _____ по ОКЕИ
 Местонахождение (адрес) РТ, г.Нижнекамск, а/я 97

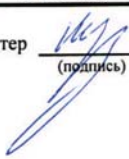
КОДЫ		
0710001		
2011	03	28
78689379		
1651044095		
45.2		
47	16	
384		

Дата утверждения _____
 Дата отправки (принятия) _____

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	0	290
Основные средства	120	485 481	989 230
Незавершенное строительство	130	80 924 584	137 187 885
Доходные вложения в материальные ценности	135		561 397
Долгосрочные финансовые вложения	140		
Отложенные налоговые активы	145	1 468 192	2 115 682
Прочие внеоборотные активы	150	24 375 847	12 298 440
в том числе:			
авансы для капитального строительства	151	21 306 773	9 863 035
расходы будущих периодов	152	2 820 517	2 435 405
прочие	153	248 557	0
ИТОГО по разделу I	190	107 254 104	153 152 924
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 480 371	4 630 529
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	97 675	846 457
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 123 042	3 709 864
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	259 177	72 650
прочие запасы и затраты	217	477	1 558
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	402 801	189 349
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	33 506	50 044
в том числе покупатели и заказчики	231		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 087 603	7 039 448
в том числе покупатели и заказчики	241	189 933	2 474 040
расчеты с бюджетом по НДС	242	3 477 982	2 171 945
авансы выданные	243	328 934	1 867 470
расчеты с разными дебиторами	244	90 754	525 993
Краткосрочные финансовые вложения	250	1 800 034	0
Денежные средства	260	7 435 747	2 290 290
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	15 240 062	14 199 660
БАЛАНС	300	122 494 166	167 352 584

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	20 500	20 500
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	()	()
Добавочный капитал	420		
Резервный капитал	430		1 025
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431		
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		1 025
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	257 209	352 187
ИТОГО по разделу III	490	277 709	373 712
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		380 961
Отложенные налоговые обязательства	515	758 861	942 954
Прочие долгосрочные обязательства	520	502 695	357 416
ИТОГО по разделу IV	590	1 261 556	1 681 331
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	113 088 400	157 938 850
Кредиторская задолженность	620	7 866 405	7 353 450
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	4 605 960	6 379 994
задолженность перед персоналом организации	622	19 133	77 062
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	2 170	10 632
задолженность по налогам и сборам	624	17 167	27 387
прочие кредиторы	625	3 221 975	858 375
в том числе покупатели и заказчики	626	255	171
расчеты по НДС с авансов и предоплат	627	1 392 641	819 219
задолженность по процентам по кредитам и займам	628	1 700 221	8 160
прочие	629	128 858	30 825
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640	96	5 241
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	120 954 901	165 297 541
БАЛАНС	700	122 494 166	167 352 584
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	663 082	638 567
в том числе по лизингу	911	39 318	4 000
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	0	0
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940		
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	8 775 883	2 146 174
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	0	9 618
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Неисключительные права приобретенные по лицензионным договорам	991	3 393 163	3 295 308

Руководитель  Х.А.Багманов
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  М.М.Мурадымов
(подпись) (расшифровка подписи)

" 28 марта 2011 г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ № 102н
от 14.11.2003)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за _____ год 2010 г.

Организация _____ **ОАО "ТАНЕКО"** _____
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности _____ **строительство зданий и сооружений** _____
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ **ОАО** _____
Единица измерения: тыс. руб.

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число) _____
по ОКПО _____
ИНН _____
по ОКВЭД _____
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710002		
2011	03	28
78689379		
1651044095		
45.2		
47	16	
384		

Показатель		За отчетный	За аналогичный период
наименование	код	период	предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	2 742 005	880 448
в том числе			
реализация товаров	011	2 297 412	467 206
оказание услуг по предоставлению жилых помещений для участников строительства	012	285 315	279 082
прочие	013	159 278	134 160
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(2 606 246)	(750 069)
в том числе			
реализация товаров	021	(2 273 435)	(463 724)
оказание услуг по предоставлению жилых помещений для участников строительства	022	(160 281)	(149 849)
прочие	023	(172 530)	(136 496)
Валовая прибыль	029	135 759	130 379
Коммерческие расходы	030	(-)	(-)
Управленческие расходы	040	(-)	(-)
Прибыль (убыток) от продаж	050	135 759	130 379
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	43	444
Проценты к уплате	070	(0)	(0)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	2 475 151	6 055 589
Прочие расходы	100	(2 978 346)	(839 561)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(367 393)	5 346 851
Отложенные налоговые активы	141	647 489	24 903
Отложенные налоговые обязательства	142	(184 093)	(306 954)
Текущий налог на прибыль	150	(0)	0
Обязательные платежи		(0)	(0)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	96 003	5 064 800
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(389 918)	(787 319)
Базовая прибыль (убыток) на акцию			
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		16 642	122	15 388	904
Прибыль (убыток) прошлых лет		22 236	497 312	25 606	16
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		3 108 664	5 061 314	18 483 060	17 134 232
Отчисления в оценочные резервы		X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		-	-	-	-

Руководитель

(подпись)

Х.А. Багманов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

М.М. Мурадымов

(расшифровка подписи)

" 28 "

марта

2011 г.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИНТЕРЕСОВ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

- Обеспечение интересов акционеров
- Раскрытие информации
- Перечень совершенных Обществом в отчетном году крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

2010
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



ОАО «ТАНЕКО» гарантирует соблюдение и защиту прав акционеров в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и регламентирующими нормами. В основе взаимоотношений со своими акционерами Компания видит гармоничное сочетание общих интересов, взаимное уважение, доверие, ответственность и соблюдение законных прав и обязанностей каждой из сторон.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИНТЕРЕСОВ АКЦИОНЕРОВ

Принципы взаимодействия с акционерами

- гарантированное равное обеспечение и соблюдение законных прав и интересов всех акционеров ОАО «ТАНЕКО», независимо от размера пакета акций, которыми они владеют, установленных действующим законодательством Российской Федерации;
- постоянное взаимодействие менеджмента ОАО «ТАНЕКО» со всеми акционерами;
- постоянное совершенствование действующих и разработка новых механизмов и форм взаимодействия с акционерами;
- выявление и разрешение всех возможных общих и специфических проблем, связанных с реализацией прав акционеров.

Организационное обеспечение взаимодействия с акционерами

В ОАО «ТАНЕКО» действует уполномоченное подразделение, координирующее систему взаимодействия Общества со своими акционерами – отдел собственности и инвестиций.

Общество стремится к тому, чтобы при достижении максимально высокого качества взаимодействия с акционерами использовались наиболее надежные и эффективные способы и формы коммуникаций, включая передовые информационные технологии.

Осуществление задач по соблюдению прав акционеров и контроль за их реализацией обеспечивают соответствующие органы акционерного общества:

- Совет директоров;
- комитеты при Совете директоров;
- ревизионная комиссия.

Текущей проверкой всех совершаемых финансово-хозяйственных операций на соответствие плану и установленному порядку проведения операций обеспечивают внутренние структуры Общества: отдел внутреннего аудита и контрольно-ревизионный отдел.

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

Принципы и порядок раскрытия информации

Порядок раскрытия информации в ОАО «ТАНЕКО» обеспечивается в строгом соответствии с действующим законодательством и регулируется внутренними документами Общества.

Основными принципами информационной политики Общества являются:

- равнодоступность информации для всех акционеров, инвесторов и других заинтересованных лиц;
- равенство прав всех акционеров и их представителей при предоставлении им информации;
- регулярность и своевременность предоставления информации;
- достоверность и полнота информации;
- оперативность и доступность раскрываемой информации;
- соблюдение конфиденциальности по отношению к информации, составляющей государственную, служебную или коммерческую тайну;
- контроль за использованием инсайдерской информации.

Общество обеспечивает акционерам, инвесторам наиболее полное раскрытие информации, существенной для принятия инвестиционных и управленческих решений.

Одновременно с обязательно раскрываемой информацией, предусмотренной требованиями российского законодательства, Общество добровольно раскрывает информацию о производственной, финансово-хозяйственной, природоохранной деятельности, реализации кадровой и социальной политики.

Для систематизации и регулярного выхода публичных сообщений в 2010 году была разработана Программа информационной поддержки деятельности ОАО «ТАНЕКО». В рамках этого документа осуществлялось активное взаимодействие с корпоративными, городскими, республиканскими и российскими средствами массовой информации. В течение отчетного периода были организованы экскурсии по строительной площадке и «круглые столы» с участием специалистов.

Информация по текущей деятельности Общества размещается на официальном сайте www.taneco-npz.ru в русско- и англоязычных версиях.

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Сделки, заключенные Обществом и одобренные Советом директоров,
в совершении которых имеется заинтересованность:

1. Договор № 602/13.2-06/09 с открытым акционерным обществом «Нижнекамский механический завод» на поставку 536 единиц материалов, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.
2. Договор № 603/13.2-06/09 на поставку 13 единиц материалов и оборудования открытым акционерным обществом «Нижнекамский механический завод», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.
3. Дополнительное соглашение № 22 к Договору аренды комплекса имущества № 92/13-04-07 от 01.01.2007г. с ОАО «Татнефть» по передаче в аренду дополнительного имущества, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.
4. Договор № 18/13.1-01-10 возмездного оказания открытым акционерным обществом «Нижнекамск-ресурсы» услуг по погрузке - выгрузке и хранению товарно-материальных ценностей, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.
5. Агентский Договор № 15/13.2-06/10, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, по оказанию открытым акционерным обществом «Татнефть» открытому акционерному обществу «ТАНЕКО» услуг, предусматривающих совершение открытым акционерным обществом «Татнефть» от своего имени сделок на поставку материалов и оборудования в интересах открытого акционерного общества «ТАНЕКО», на изложенных в Агентском Договоре существенных условиях.
6. Договор на оказание услуг по созданию КИСУ, ИТ, ТС «Комплекса НП и НХЗ» и рабочее проектирование ИТ и ТС «Комплекса НП и НХЗ», предоставляемых закрытым акционерным обществом «Энерджи Консалтинг/Татнефть» открытому акционерному обществу «ТАНЕКО», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых рамочным договором и дополнительным соглашением № 1 к нему.
7. Договор возмездного оказания открытым акционерным обществом «Нижнекамскшина» услуг по погрузке - выгрузке и хранению товарно-материальных ценностей, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.
8. Договор № 11620/10 с ПИ «ТатНИПИнефть» на выполнение проектных работ по объекту: «ОАО «ТАНЕКО». Комплекс «НП и НХЗ». Сметы к рабочей документации, разработанной компанией «Флуор», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.
9. Договор № 11723/10 с ПИ «ТатНИПИнефть» на выполнение проектных работ: «Стадия «Проект». Освоение лесов внешней инфраструктуры Комплекса «НП и НХЗ» ОАО «ТАНЕКО», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

10. Договор № 11721/10 с ПИ «ТатНИПИнефть» на выполнение проектных работ по объекту: «ОАО «ТАНЕКО». Комплекс «НП и НХЗ». Пожарные гидранты наружных сетей противопожарного водоснабжения», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

11. Договор № 11716/10 с ПИ «ТатНИПИнефть» на выполнение проектных работ по объекту: «Наружный противопожарный водопровод вдоль ограждения западной части Комплекса НП и НХЗ, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

12. Договор № 11251/10 с ПИ «ТатНИПИнефть» на выполнение экспертизы стоимости проектно-изыскательских работ по объектам Комплекса «НП и НХЗ», выполняемых ОАО «ВНИПИнефть» и субподрядными организациями, а также другими подрядными организациями по прямым договорам с ОАО «ТАНЕКО», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

13. Договор № 0270/22/455 по оказанию открытым акционерным обществом «Татнефть» открытому акционерному обществу «ТАНЕКО» услуг, предусматривающих поставку технологической воды, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

14. Договор с открытым акционерным обществом «Нижнекамский механический завод» на поставку 79 единиц материалов и оборудования, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

15. Договор № 298/13.2-06/10 на поставку фильтров закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

16. Договор с закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть» на поставку 7 единиц Товара (нестандартных трубных изделий), в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

17. Договор с открытым акционерным обществом «Нижнекамский механический завод» на поставку 20 единиц Товара (нестандартных трубных изделий), в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

18. Договор с обществом с ограниченной ответственностью «Соцбытослуживание «Шинник» на приобретение путевок в оздоровительный лагерь «Чайка», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

19. Договор с открытым акционерным обществом «Нижнекамский механический завод» на оказание работникам ОАО «Нижнекамский механический завод» медицинских услуг в санаторно-курортных условиях санатория-профилактория «Шифалы», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

20. Договор № 18-01-10/ЭКТ/S(0415/13.1-01-10) на оказание закрытым акционерным обществом «Энерджи Консалтинг/Татнефть» услуг по поддержке работы конечных пользователей и ведению нормативно-справочной

информации системы «Электронный магазин», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

21. Соглашение №0752/13.1-01-10 от 01.07.2010 года с обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая Компания «Татнефть-ТрансСервис» и ЗАО «Объединенная лизинговая компания Центр-Капитал» о переводе долга и замене лица в обязательстве по генеральному договору лизинга автотранспортных средств №00652/108/02/0070-ТАН/ЦК от 11 марта 2008 года, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Соглашением.

22. Договор с открытым акционерным обществом «Нижнекамский механический завод» на поставку отборных и закладных устройств, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

23. Договор с открытым акционерным обществом «Нижнекамский механический завод» на поставку материалов и оборудования, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

24. Договор на поставку материалов для установки висбрекинга (титул 012) закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

25. Договор на поставку материалов для объектов общезаводского хозяйства (титул 013, 058, 070, 135, 136, 007(1300/001), 039/1, 057/2) закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

26. Договор на поставку фильтров сетчатых закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

27. Договор на поставку заглушек закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

28. Договор на поставку свечи рассеивания закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

29. Договор на поставку программного продукта закрытым акционерным обществом «Энерджи Консалтинг/Татнефть», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

30. Договор № 646/13.2-06/10 на поставку сетевого шкафа закрытым акционерным обществом «Энерджи Консалтинг/Татнефть», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

31. Договор с обществом с ограниченной ответственностью «Соцбытослуживание «Шинник» на приобретение путевок в оздоровительный лагерь «Чайка», в совершении которого имеется заинтересованность акционера

общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

44. Договор с ОАО «Нижнекамский механический завод» на поставку материалов (трубные изделия), в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

45. Договор с закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть» на поставку материалов (трубные изделия), в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

46. Договор с закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть» на поставку заглушек, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

47. Договор с закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть» на поставку материалов (заглушек для титула 013), в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

48. Договор с закрытым акционерным обществом «Энерджи Консалтинг/Татнефть» на поставку оргтехники, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

49. Договор с закрытым акционерным обществом «Энерджи Консалтинг/Татнефть» на поставку расходных материалов к оргтехнике, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

50. Договор с обществом с ограниченной ответственностью «Соцбытослуживание «Шинник» на поставку Товара (луковицы тюльпанов), в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

51. Договор поставки программных продуктов, оборудования с закрытым акционерным обществом «Энерджи Консалтинг/Татнефть», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

52. Договор поставки расходных материалов с закрытым акционерным обществом «Энерджи Консалтинг/Татнефть», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

53. Договор поставки комплектующих и расходных материалов с закрытым акционерным обществом «Энерджи Консалтинг/Татнефть», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

54. Договор с ПИ «ТатНИПИнефть» на выполнение работ по разработке и согласованию: руководящего документа «Регламент нанесения огнезащитных покрытий на поверхность металлических конструкций», руководящего документа «Регламент нанесения атмосферостойких антикоррозионных систем покрытий на поверхность металлических конструкций», в совершении которого имеется заинтересованность акционера

общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

55. Договор с закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть» на поставку материалов, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

56. Договор с закрытым акционерным обществом «Энерджи Консалтинг/Татнефть» на поставку оборудования центра обработки данных, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

57. Договор с закрытым акционерным обществом «Энерджи Консалтинг/Татнефть» на поставку оборудования системы транкинговой радиосвязи ТЕТРА, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

58. Договор с закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть» на поставку материалов (заглушки), в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

59. Договор с закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть» на поставку материалов (фланцы), в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

60. Договор с закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть» на поставку материалов (фланцы, заглушки), в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

61. Договор с открытым акционерным обществом «Нижнекамский механический завод» на поставку заглушек, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

62. Договор, дополнительное соглашение № 1 и дополнительное соглашение № 2 с обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть-Транс» на выполнение работ по технической эксплуатации систем СЦБ (Сигнализации, Централизации, Блокировки) железнодорожной инфраструктуры Комплекса НП и НХЗ, в совершении которых имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых договором и дополнительными соглашениями № 1 и № 2.

63. Договор о выполнении работ (оказании услуг) по погрузке продукции с обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть-АЗС Центр», в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых договором.

64. Договор с обществом с ограниченной ответственностью «ТатАСУ» на предоставление медицинских услуг, в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

65. Договор с закрытым акционерным обществом «Ярполимермаш-Татнефть» на поставку материалов (опоры трубопровода), в совершении которого имеется заинтересованность акционера общества (ОАО «Татнефть»), имеющего 20 и более процентов голосующих акций общества, на существенных условиях, определяемых Договором.

Сделки, заключенные Обществом и одобренные общим собранием акционеров как крупные сделки

1. Дополнение № 4 к Договору займа № 25/43-10 от 21.11.2007г. между ОАО «ТАНЕКО», в качестве Заемщика, и компанией «Кафи Файненс Сарл», в качестве Заимодавца, на существенных условиях, определяемых Договором и Дополнением № 4.
2. Договор между ОАО «ТАНЕКО» и ОАО «Татнефть» об условиях предоставления обеспечения в пользу БНП Париба по Кредитному договору от 02.11.2007г., взаимосвязанный с ранее одобренным Кредитным договором между ОАО «ТАНЕКО» и БНП Париба от 02.11.2007г., на существенных условиях, определяемых Договором.
3. Договор займа № 001/2010/ТН-ТАНЕКО между ОАО «ТАНЕКО» и ОАО «Татнефть» с лимитом до 65 млрд рублей для пополнения оборотных средств, в том числе, для погашения имеющейся у Заемщика задолженности согласно кредитному договору между ОАО «ТАНЕКО» и БНП Париба от 02.11.2007г., на существенных условиях, определяемых Договором.
4. Договор займа № 003/2010/ТН-ТАНЕКО между ОАО «ТАНЕКО» и ОАО «Татнефть» с лимитом до 74,9 млрд рублей для погашения имеющейся у Заемщика задолженности согласно договору займа между ОАО «ТАНЕКО» и «КАФИ Файненс Сарл» от 21.11.2007г., на существенных условиях, определяемых Договором.

Выплата дивидендов

Выплата дивидендов в 2010 году не осуществлялась.



КОРПОРАТИВНАЯ СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

- Принципы корпоративной социальной ответственности
- Социальные программы для персонала

2010
Годовой отчет



ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Общество, взаимодействуя с широким кругом заинтересованных сторон, осуществляет свою деятельность на основе принципов корпоративной социальной ответственности.

Цель социальной политики ОАО «ТАНЕКО» - привлечение высококвалифицированного персонала. Социальная политика одновременно ведется в нескольких направлениях - обеспечение достойных условий труда и отдыха, профилактика и лечение сотрудников и членов их семей, обеспечение жильем, а также участие в улучшении условий жизни местного населения. Социальная деятельность ОАО «ТАНЕКО» основывается на единых принципах Группы «Татнефть».

Стабильная заработная плата, материальная помощь, наличие льгот закреплено в коллективном договоре, ежегодно заключаемом между трудовым коллективом и руководством компании.

СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ ДЛЯ ПЕРСОНАЛА

В течение 2010 года администрация и профсоюзный комитет Компании полностью выполнили все обязательства, закрепленные в коллективном договоре.

Общая сумма выплат по коллективному договору в 2010 году составила 87,7 млн рублей, в том числе по статьям расходов:

- оплата социальных льгот – 25,4 млн рублей;
- социальная защита молодежи – 1,8 млн рублей;
- управление хозяйственной деятельностью – 21,2 млн рублей;
- безопасность и охрана труда – 27,8 млн рублей;
- гарантии деятельности профсоюзной организации – 11,5 млн рублей.

В ОАО «ТАНЕКО» действует программа негосударственного пенсионного обеспечения, основанная на оптимальной схеме формирования негосударственной пенсии с привлечением средств Компании и работников. В 2010 году ОАО «ТАНЕКО» направило в пользу своих работников 814,4 тыс. рублей пенсионных взносов. Пенсионные взносы из средств заработной платы, добровольно перечисляемые работниками на свои именные пенсионные счета, составили 556,8 тыс. рублей.

С первых дней реализации Проекта ОАО «ТАНЕКО» при поддержке ОАО «Татнефть» ведёт активную работу по решению жилищной проблемы. Благодаря мудрому и своевременному решению генерального директора «Татнефти» Ш.Ф. Тахаутдинова существует уникальная возможность предоставить жилье всем специалистам, привлекаемым на Проект.

В 2010 году для улучшения жилищных условий работников ОАО «ТАНЕКО» было выделено 21,2 млн рублей.



СОЦИАЛЬНЫЕ ПРИОРИТЕТЫ

Стабильная заработная плата

Достойные условия труда и отдыха

Обеспечение жильем

Профилактика и лечение
сотрудников и членов их семей

Социальные гарантии закреплены в коллективном договоре

ПРИЛОЖЕНИЯ

- Информационная справка о членах Совета директоров ОАО «ТАНЕКО»
- Информационная справка о членах Правления ОАО «ТАНЕКО»
- Перечень основных вопросов, рассмотренных на заседаниях Совета директоров и Правления в отчетном году
- Основные события отчетного года
- Контактная информация

2010

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



ИНФОРМАЦИОННАЯ СПРАВКА О ЧЛЕНАХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ТАНЕКО»

Ф.И.О.	год рождения	Должность	Доля в уставном капитале
Давлетшин Фарит Хакимович	1952	Председатель Совета директоров, начальник управления инвестиций ОАО «Татнефть»	нет
Багманов Хамза Азатович	1957	Генеральный директор ОАО «ТАНЕКО»	нет
Глазков Николай Михайлович	1960	Заместитель генерального директора ОАО «Татнефть» по капитальному строительству	нет
Маганов Наиль Ульфатович	1958	Первый заместитель генерального директора ОАО «Татнефть» - начальник Управления по реализации нефти и нефтепродуктов	нет
Мозговой Василий Александрович	1977	Помощник генерального директора ОАО «Татнефть» по корпоративным финансам	нет
Ремпель Рудольф Дитрихович	1948	Начальник отдела по переработке углеводородного сырья Управления по реализации нефти и нефтепродуктов ОАО «Татнефть»	нет
Тихтуров Евгений Александрович	1960	Начальник управления финансов ОАО «Татнефть»	нет
Хуснуллин Марат Шакирзянович	1966	Заместитель мэра г. Москвы по вопросам градостроительной политики и строительства	нет
Щелков Федор Лазаревич	1948	Заместитель генерального директора ОАО «Татнефть» по общим вопросам	нет
Ягафаров Азат Фердинандович	1961	Заместитель генерального директора – директор представительства ОАО «Татнефть» в г. Москве	нет

ИНФОРМАЦИОННАЯ СПРАВКА О ЧЛЕНАХ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ТАНЕКО»

Ф.И.О.	год рождения	Должность	Доля в уставном капитале
Багманов Хамза Азатович	1957	Председатель Правления, Генеральный директор	нет
Абдрахманов Рамиль Айдарович	1982	Помощник генерального директора	нет
Афанасьев Марат Михайлович	1956	Директор по взаимодействию	нет
Башаров Марат Миннахматович	1980	Главный механик	нет
Вайсман Аркадий Фридманович	1950	Заместитель директора Проекта – технический директор	нет
Гильманов Фарид Салахутдинович	1960	Главный технолог	нет
Горина Наталья Геннадьевна	1977	Главный юристконсульт – администратор контрактов	нет
Грачев Михаил Алексеевич	1973	Главный энергетик	нет
Калимуллин Мансур Махмудович	1951	Главный инженер нефтеперерабатывающего завода	нет
Мадьяров Дамир Абдуллович	1945	Начальник управления проектирования	нет

Ф.И.О.	год рождения	Должность	Доля в уставном капитале
Машкин Владимир Михайлович	1948	Директор по строительству	нет
Мурадымов Марсель Масгутович	1976	Главный бухгалтер	нет
Пархоменко Сергей Васильевич	1970	Административный директор	нет
Сабитов Мансур Хакимович	1957	Коммерческий директор – начальник управления материально- технического обеспечения и комплектации оборудования	нет
Федотов Владимир Александрович	1974	Директор по экономике и финансам – начальник финансово- экономического управления	нет
Халилов Чингиз Алиярович	1957	Заместитель директора Проекта – директор нефтеперерабатывающего завода	нет
Хисамутдинов Сергей Ильсурович	1970	Начальник управления информационных технологий	нет

ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ НА ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ПРАВЛЕНИЯ В 2010 ГОДУ

1. О внесении изменений в Положение об Управляющем комитете по реализации проекта строительства «Комплекса НП и НХЗ».
2. О введении нового Положения о материальном стимулировании работников ОАО «ТАНЕКО» на период проектирования и строительства «Комплекса НП и НХЗ».
3. О внесении изменений в Положение о Генеральном директоре ОАО «ТАНЕКО».
4. Об изменении состава Управляющего комитета при Совете директоров ОАО «ТАНЕКО».
5. Об изменении состава конкурсной комиссии (тендерного комитета) по выбору генеральных подрядчиков на выполнение работ по проектированию, закупке и поставке оборудования, материалов и принадлежностей, строительству, а также надзору и координации строительства Комплекса НП и НХЗ и состава рабочей группы по анализу предложений.
6. Об утверждении дополнений и изменений к Положению о порядке обеспечения жильем работников ЗАО «Нижнекамского НПЗ».
7. Утверждение Регламента подготовки, проведения заседаний и мониторинга исполнения решений Совета директоров ОАО «ТАНЕКО» и распределения обязанностей членов Совета директоров ОАО «ТАНЕКО».
8. О внесении изменений в титульный список Этапа 1А1 Комплекса НП и НХЗ.
9. Утверждение новой редакции «Процедуры закупок Товаров поставки Подрядчика для строительства «Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов» с включением Раздела 5 «Особые условия».
10. Утверждение Положения о материальном стимулировании работников ОАО «ТАНЕКО» на период окупаемости производства (эксплуатации) «Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов».
11. О кандидатуре Генерального директора ОАО «ТАНЕКО».
12. Организационная структура и штатное расписание ОАО «ТАНЕКО» на период эксплуатации.
13. Утверждение временного Положения «О порядке реализации жилья, принадлежащего ОАО «ТАНЕКО» на праве собственности».
14. О выполнении бюджета Проекта в разрезе титулов на 2010 год.
15. Об основных технико-экономических параметрах производственной деятельности на 2011 год.
16. Избрание Председателя Совета директоров.
17. Изменение состава Правления ОАО «ТАНЕКО».

На заседаниях Правления ОАО «ТАНЕКО» в 2010 году рассмотрены следующие основные вопросы:

1. Организация и контроль выполнения решений Общего собрания акционеров и Советов директоров Общества.
2. Исполнение Целевого графика Этапа 1А1, хода выполнения проектирования, поставок оборудования и материалов, строительно-монтажных работ Этапа 1А1, анализ соответствия хода строительно-монтажных работ Целевому графику в разрезе титулов и подрядчиков, оценка готовности титулов оптимизированного Этапа 1А1 к началу коммерческой эксплуатации, анализ выполнения графика комиссионной приемки завершающих строителством объектов в эксплуатацию.
3. План финансирования строительства Комплекса по месяцам и фактического выполнения планово-экономических показателей.
4. Утверждение организационно-распорядительной документации.
5. Выполнение планов комплектации эксплуатационным персоналом для Этапа 1А1, внесение изменений в Правила внутреннего трудового распорядка в соответствии с требованиями стандарта предприятия, изменение организационной структуры, штатного расписания, рассмотрение основных функций вводимых и переименованных подразделений.
6. Ход получения необходимых разрешительных документов и лицензий на ввод в эксплуатацию объектов Этапа 1А1, соблюдение требований промышленной и экологической безопасности.
7. Разработка и утверждение условий оплаты труда, материального и нематериального стимулирования работников Общества.
8. Выполнение коллективного договора за 2010 год и рассмотрение проекта коллективного договора на 2011 год.

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

Январь

28 января состоялось очередное заседание Совета директоров ОАО «ТАНЕКО», основной темой которого было обсуждение хода исполнения Целевого графика пуска в эксплуатацию Этапа 1А1.

28 января прошла конференция трудового коллектива по обсуждению исполнения коллективного договора в 2010 году и проекту коллективного договора на 2010 год. Он был принят в соответствии со стратегией развития Группы компаний «Татнефть» и закрепил лучшие традиции социального партнерства, сложившиеся у нефтяников и нефтепереработчиков Группы компаний ОАО «Татнефть».

Февраль

17 февраля в ОАО «ТАНЕКО» прошло выездное заседание Президиума Госсовета РТ под председательством Ф.Х.Мухаметшина, на котором было рассмотрено предложение генерального директора ОАО «Татнефть», депутата Госсовета РТ Ш.Ф.Тахаутдинова о необходимости участия татарстанских парламентариев в разработке государственных нормативных актов, предусматривающих налоговые льготы для крупных инновационных проектов, каким является Комплекс ТАНЕКО.

Март

4 марта состоялось очередное заседание республиканского штаба по строительству Комплекса НП и НХЗ с участием Р. Н. Минниханова. Он потребовал обеспечения высокого качества предоставляемой документации проектными организациями, дал поручение обеспечить исполнение казначейской системы платежей подрядчикам.

Апрель

В апреле на строительной площадке Комплекса НП и НХЗ подготовлен к сдаче в эксплуатацию современный бытовой корпус. В общей сложности здание рассчитано на обслуживание 480 сотрудников.

Май

4 мая с ходом строительства Комплекса НП и НХЗ ознакомился премьер-министр РТ И.Ш.Халиков в сопровождении генерального директора структуры Минэкономразвития России ОАО «Особые экономические зоны» И.В.Косова и главы Нижнекамского муниципального района А.Р.Метшина.

4 мая ОАО «ТАНЕКО» посетил заместитель премьер-министра РТ, министр энергетики республики И.Ш.Фардиев с целью оценки готовности внешних и внутренних объектов энергетики к вводу в эксплуатацию Первого пускового комплекса.

27 мая состоялось годовое собрание акционеров ОАО «ТАНЕКО», на котором обсуждались итоги 2009 года, а также было отмечено, что по всем ключевым направлениям реализации Проекта объемы выполненных работ увеличились в 2,5-4 раза по сравнению с предшествующим 2008 годом. Это стало возможным благодаря стабильному финансированию Проекта, обеспеченному компанией «Татнефть» за счет собственных средств и привлекаемого финансирования в рамках корпоративных займов.

30 мая с участием Президента РТ Р.Н.Минниханова была осуществлена подача проектного напряжения на технологическую установку по первичной переработке нефти ЭЛОУ-АВТ-7.

Июнь

11 июня и 17 июня на строительной площадке Комплекса НП и НХЗ состоялся подъем колонн регенерации 40% амина блока производства серы.

18 июня смонтирована колонна регенерации 50% амина.

22 июня Президент РТ Р.Н.Минниханов провел в ОАО «ТАНЕКО» совещание по вопросам завершения основных объемов СМР на этапе 1А1 и комплектации будущего производства квалифицированными кадрами.

30 июня на грузовой причал ОАО «ТАНЕКО» прибыли два реактора для комбинированной установки гидрокрекинга, являющиеся уникальными конструкциями длиной 37,5 метра, диаметром 5,18 метра и весом более 1 200 тонн каждая.

Июль

5 июля ОАО «ТАНЕКО» посетила делегация Министерства энергетики Российской Федерации с целью ознакомления с текущей ситуацией по строительству. В ходе совместного совещания представителей Министерства, ОАО «Татнефть» и ОАО «ТАНЕКО» были обсуждены перспективы дальнейшего сотрудничества в рамках государственно-частного партнерства.

20 июля состоялось выездное совещание по вопросам экологической безопасности при развитии Нижнекамского промышленного узла с участием министра экологии и природных ресурсов Татарстана А.К.Садретдинова.

24 июля открылся сезон субботников по благоустройству территории Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов. В нем приняли участие около восьмисот сотрудников компании «Татнефть», ООО «УК «Татнефть-Нефтехим», ОАО «ТАНЕКО» и подрядных организаций.

25 июля в ОАО «ТАНЕКО» с целью ознакомления побывал министр энергетики и природных ресурсов Турецкой Республики г-н Танер Йылдыз.

Август

5 августа с участием Президента РТ Р.Н.Минниханова произведен пуск в режиме комплексного опробования компрессорной в цехе получения азота и сжатого воздуха, второй системы охлаждения водоблока №1, а также подано проектное напряжение на очистные сооружения ТАНЕКО.

7 августа завершилась доставка реакторов комбинированной установки гидрокрекинга на строительную площадку Комплекса НП и НХЗ.

Сентябрь

2 сентября состоялось заседание республиканского штаба по строительству Комплекса НП и НХЗ с участием Президента РТ Р.Н.Минниханова, на котором были рассмотрены вопросы готовности технологических объектов к пуску в пусконаладочном режиме.

12 сентября принят пар, начата подача тепла на все 82 объекта нефтеперерабатывающего завода.

30 сентября ОАО «ТАНЕКО» удостоено первого места на республиканском конкурсе «Эколидер» в номинации «За внедрение технологий по сбору, переработке вторичных ресурсов, энергоресурсосберегающих и экологически эффективных технологий» среди предприятий всероссийского значения.

Октябрь

2 октября Президент ОАО «РЖД» В.И.Якунин и Президент Республики Татарстан Р.Н.Минниханов провели совещание по вопросу строительства и эксплуатации внеплощадочных железнодорожных путей и объезд инфраструктурных объектов Комплекса НП и НХЗ.

3 октября завершился монтаж стволов мачтовой факельной системы Комплекса НП и НХЗ. Оборудование предназначено для приема и сжигания сбросных аварийных газов, для вывода завода на нормальный режим в процессе пусконаладочных работ и при подготовке оборудования к капитальному ремонту.

8 октября состоялся рабочий визит в ОАО «ТАНЕКО» министра транспорта РФ И.Е.Левитина, в ходе которого проведено совещание по вопросам окончания строительства и эксплуатации внеплощадочной железнодорожной инфраструктуры Комплекса НП и НХЗ.

9 октября принят пар 15 ата для системы паротушения блока печей ЭЛОУ-АВТ-7.

10 октября 2010 года состоялось производственное совещание по строительству Комплекса НП и НХЗ с участием Президента РТ Р.Н.Минниханова, в ходе которого Глава республики принял отчет о завершении в намеченные сроки строительно-монтажных работ первой очереди ТАНЕКО и передачи ее на комплексное опробование оборудования.

12 октября состоялось открытие центральной проходной Комплекса НП и НХЗ.

15 и 22 октября произведен монтаж первого и второго реакторов, являющихся важнейшими составляющими комбинированной установки гидрокрекинга.

26 октября с участием Президента Российской Федерации Д.А.Медведева осуществлен пуск установки по переработке нефти ЭЛОУ-АТ-7 в пусконаладочном режиме. В ходе рабочего совещания Д.А.Медведев выразил уверенность в том, что и «в дальнейшем работа ОАО «Татнефть» и ОАО «ТАНЕКО» будет продолжаться столь же слаженно, и ее результаты непременно скажутся на потенциале республики и государства в целом».

28 октября в режиме видеоконференции состоялось совещание под руководством Председателя Правительства РФ В.В.Путина по вопросам развития нефтяной отрасли страны до 2020 года. От ОАО «ТАНЕКО» в совещании принял участие генеральный директор Х.А.Багманов.

Ноябрь

4 ноября состоялся рабочий визит Президента Татарстана Р.Н.Минниханова. Он посетил ключевые объекты Первого пускового комплекса ТАНЕКО, ознакомился с ходом пусконаладочных работ.

25 ноября состоялось заседание Совета директоров ОАО «ТАНЕКО». В числе основных на повестку дня были вынесены вопросы «О поэтапном завершении строительства и пуске в эксплуатацию объектов Этапа 1А1», «О формировании бюджета на предстоящий и исполнении за предыдущий периоды. О соблюдении бюджетных параметров 2010г.», «О получении разрешительных документов на эксплуатацию Комплекса НП и НХЗ».

Декабрь

29 декабря по результатам проведенных и проводимых природоохранных мероприятий в период строительства Комплекса НП и НХЗ генеральный директор ОАО «ТАНЕКО» Х.А.Багманов признан победителем республиканского общественного конкурса «Руководитель года – 2010» в номинации «За повышение экологической безопасности».

С 30 на 31 декабря в режиме комплексного опробования выведена на технологический режим установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АТ-7. На нефтеперерабатывающем заводе получены первые экспериментальные продукты: нефтя и топливо технологическое экспортное.

Комментарий по прогнозам

Все заявления, кроме фактических данных за отчетный период, представленные в данном документе, являются заявлениями относительно будущих результатов. Такие заявления относительно будущих результатов включают:

- заявления о планах, задачах и целях Общества;
- заявления о будущих результатах деятельности.

Заявления относительно будущих результатов также могут включать сведения о прогнозируемом или ожидаемом доходе, прибыли (убытках), чистой прибыли (убытках) в отношении акций, дивидендах, структуре капитала и других финансовых вопросах.

По своему характеру заявления относительно будущих результатов сопряжены с рисками и неопределенностью как общего, так и частного характера. Существует риск того, что предположения, прогнозы, планы и другие заявления относительно будущих результатов не будут соответствовать действительности. Следует иметь в виду, что из-за воздействия ряда важных факторов фактические результаты могут существенно отличаться от планов, задач, ожиданий, расчетов и намерений, изложенных в заявлениях относительно будущих результатов. К таким факторам относятся следующие:

- инфляция, колебания процентных ставок и курсов валют;
- цена на нефть;
- влияние конкуренции на географических территориях и в сферах деятельности Общества;
- последствия внесения изменений в законы, нормативные акты, стандарты или процедуры налогообложения и бухгалтерского учета;
- технологические изменения;
- погодные условия и др.

Данный перечень факторов не является исчерпывающим. Одновременно с вышеуказанными факторами необходимо учитывать политические, экономические, социальные и правовые условия, в которых Общество осуществляет свою деятельность.

Представленные в настоящем документе данные прогнозного характера не должны рассматриваться, как побуждение к осуществлению инвестиционной деятельности и в качестве основания для принятия инвестиционных решений.

The background is a solid orange color with a subtle grid pattern. On the left side, there are several white geometric shapes, including a large hexagonal pattern and some smaller rectangular blocks. In the bottom right corner, there is a small white circle with a crosshair inside. The text is located in the bottom right area of the page.

423570, Россия, Республика Татарстан,
город Нижнекамск, а/я 97, РУПС
телефон: (8555) 49 02 02, 49 02 10
факс: (8555) 49 02 00
e-mail: referent@taneco-npz.ru
web: www.taneco-npz.ru